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

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

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

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 105 RRCID -> 261998 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 111 RRCID -> 264193 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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 112 RRCID -> 264194 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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 113 RRCID -> 264195 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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 114 RRCID -> 264196 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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 115 RRCID -> 264197 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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 116 RRCID -> 264198 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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 219 RRCID -> 265230 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALKEK WELL #: 5232 RRCID -> 214615 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2350 - 3055

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
BLUE STAR-LIBERTY WELL #: 134 H RRCID -> 237092 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 4468 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			79

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
SHELL CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 260007 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 7550 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134016 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9430 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	828	-0-	-102	-0-	167	1	651	2	Y	9	6	1			26
							10	9									
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									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					190
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									

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

03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	109	1	514	2	Y	6	3	1			9
							7	9									
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									

BRACKEN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 157317 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9256 - 9290

03	2325	N	1037	-0-	-1288	-0-	124	1	885	2	Y	25	12	1			134
							28	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	318	1	1558	2	Y	14	9	1			6
							15	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	394	-0-	-9	-0-	73	1	310	2	Y	10	6	1			29
							11	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	127	1	889	2	Y	25	12	1			14
							28	9									
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									

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
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	963	1	147	2	N	4					106
							4	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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									

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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	244	1	34	2	N	4					78
							4	9									
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									

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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	248	1	38	2	N	-0-					153
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									

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 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
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	579	1	88	2	N	3	153	1			119
							3	9									
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									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

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

03	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	2			N	-0-					35
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

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

03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	952	2	55	9	N	50					149
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

SV ENERGY COMPANY, LLC 831396
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

03	14322	X	12962	-0-	-1360	-0-	761	1	11902	2	N	272	272	1			-0-
							299	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	12646					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SV ENERGY COMPANY, LLC //CONT.// 831396
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
03	11643 X	11643	-0-	-0-	-0-	745	1	10611	2	N	261	261	1			-0-
						287	9									
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	NO RPT	-0-	-0-	7407					N	NO RPT					-0-

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

03	2015 X	1293	-0-	-722	-0-	81	1	1187	3	Y	23	25	1			6
						25	9									
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									

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 11 RRCID -> 106932 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822

03	1023 X	857	-0-	-166	-0-	53	1	787	3	Y	15	16	1			4
						17	9									
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									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	419	-0-	-46	-0-	26	1	387	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	16	-0-	-3084	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	2	1			-0-
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									

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
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	510	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
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									

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

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 16 RRCID -> 108828 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	592	X	592	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	2232	X	1451	-0-	-781	-0-	92	1	1353	3	N	5	8	1			3
							6	9									
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									

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

03	460	X	460	-0-	-0-	-0-	28	1	419	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 109 RRCID -> 110832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046

03	651	N	386	-0-	-265	-0-	24	1	356	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
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									

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

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 32 RRCID -> 111163 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	16	1	238	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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

03	1240	N	1167	-0-	-73	-0-	73	1	1091	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
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									

BRACKEN "G" WELL #: 101 RRCID -> 111686 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9732 - 9768

03	1271	X	1030	-0-	-241	-0-	63	1	944	3	Y	21	14	1			18
							23	9									
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									

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

03	1054	X	988	-0-	-66	-0-	63	1	925	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	1028	-0-	-553	-0-	64	1	945	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	62	1	927	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
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									

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
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 35 RRCID -> 113705 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9674 - 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
03	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	113	1	1658	3	Y	28	29	1			7
							31	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	604	-0-	-47	-0-	38	1	564	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	527	N	462	-0-	-65	-0-	29	1	433	3	Y	-0-					-0-
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-

MCCLAUGHERTY, I. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 114489 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9910 - 9950

03	310	N	159	-0-	-151	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	992	X	766	-0-	-226	-0-	48	1	709	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
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									

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

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
03	806	X	742	-0-	-64	-0-	47	1	694	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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

03	341	N	286	-0-	-55	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

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

03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

03	961	N	801	-0-	-160	-0-	49	1	728	3	Y	22	16	1			19
							24	9									
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									

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

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
03	899	X	798	-0-	-101	-0-	50	1	746	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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

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

03	775	X	664	-0-	-111	-0-	42	1	621	3	Y	1					1
							1	9									
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

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

03	992	N	953	-0-	-39	-0-	60	1	893	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	899	N	859	-0-	-40	-0-	67	1	792	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1085	N	971	-0-	-114	-0-	76	1	895	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	70	1	1048	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
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

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

03	434	N	394	-0-	-40	-0-	25	1	369	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

BRACKEN "A" WELL #: 1041 RRCID -> 127233 COMPL. DATE 04/12/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 9944

03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-					1
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

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

03	713	X	430	-0-	-283	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	53	1	786	3	Y	1					1
							1	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN WELL #: 52 RRCID -> 131966 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9521 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	125	1	1840	3	Y	35	32	1			9
							39	9									
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									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	141	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

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

03	558	N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "A" WELL #: 1037 RRCID -> 132931 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9818 - 9840

03	403	N	346	-0-	-57	-0-	21	1	319	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	899	X	473	-0-	-426	-0-	30	1	442	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
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									

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
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	39	1	578	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
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									

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
03	961	N	943	-0-	-18	-0-	59	1	863	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

03	2170	X	1132	-0-	-1038	-0-	70	1	1038	3	Y	22	22	1			6
							24	9									
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									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLAUGHERTY, L. S. "A" WELL #: 12 RRCID -> 142648 COMPL. DATE 09/05/1992 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-	2	1			1
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	2294	X	2153	-0-	-141	-0-	135	1	1987	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
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									

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
03	1643	X	1291	-0-	-352	-0-	80	1	1185	3	Y	24	23	1			6
							26	9									
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									

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
03	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	158	1	2323	3	Y	28	28	1			7
							31	9									
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									

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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
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									

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

03	248	N	154	-0-	-94	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	115	1	1690	3	Y	51	53	1			13
							56	9									
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									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	806	N	503	-0-	-303	-0-	31	1	459	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	68	1	1007	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
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									

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
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
03	434	N	282	-0-	-152	-0-	22	1	254	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 1 RRCID -> 154946 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 10713 PERF.10503 - 10534

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

SBR WELL #: 2 RRCID -> 154950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10765 PERF.10460 - 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
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	15	1	177	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	728	-0-	-78	-0-	45	1	665	3	Y	16	16	1			4
							18	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1058	-0-	-647	-0-	66	1	974	3	Y	16	17	1			4
							18	9									
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									

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
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
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									

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
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	36	1	415	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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-

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
03	403	X	348	-0-	-55	-0-	18	1	322	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

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
03	3131	X	3026	-0-	-105	-0-	156	1	2870	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2108	X	1133	-0-	-975	-0-	58	1	1061	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
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									

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

03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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

03	1023	N	953	-0-	-70	-0-	64	1	882	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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-

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

03	868	N	717	-0-	-151	-0-	48	1	663	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	80	1	1104	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
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									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	663	-0-	-112	-0-	44	1	613	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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-

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
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	182	1	2098	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
03	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	175	1	2579	3	Y	44	41	1			11
							48	9									
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									

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
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	24	1	279	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	132	1	1723	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	65	1	970	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
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									

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

03	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	90	1	1169	3	Y	31	12	1			29
						34	9									
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									

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

03	2945 X	2635	-0-	-310	-0-	172	1	2240	3	Y	203	140	1			192
						223	9									
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									

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
03	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	90	1	1177	3	Y	-0-	6	1			-0-
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									

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

03	1085	X	826	-0-	-259	-0-	55	1	765	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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

03	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	142	1	2129	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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-

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

03	868	N	848	-0-	-20	-0-	53	1	789	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
03	1364	X	916	-0-	-448	-0-	72	1	837	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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-

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
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	30	1	447	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
03	1147	X	1043	-0-	-104	-0-	53	1	970	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
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									

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
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	145	1	2139	3	Y	40	42	1			10
							44	9									
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									

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
03	2201	X	2159	-0-	-42	-0-	107	1	1955	3	Y	88	85	1			13
							97	9									
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									

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

03	1922	X	1634	-0-	-288	-0-	102	1	1500	3	Y	29	31	1			7
							32	9									
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									

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

03	589	X	482	-0-	-107	-0-	34	1	448	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	3	Y	-0-					-0-
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									

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

03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	647	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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-

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
03	868	N	231	-0-	-637	-0-	14	1	215	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

03	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
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

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

03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	131	1	1704	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

03	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	43	1	544	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
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									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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-

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

03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	71	1	1063	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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-

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
03	744	X	589	-0-	-155	-0-	37	1	550	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

03	775	X	714	-0-	-61	-0-	48	1	664	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

03	2139	X	2060	-0-	-79	-0-	106	1	1947	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
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									

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	768 X	768	-0-	-0-	-0-	61	1	704	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	897 X	897	-0-	-0-	-0-	56	1	839	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
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									

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
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	42	1	487	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	110	1	1641	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

SBR WELL #: 54 RRCID -> 158602 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10335 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 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
03	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	64	1	953	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

SBR "B" WELL #: 56 RRCID -> 158721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9818 - 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
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	100	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SBR WELL #: 50 RRCID -> 158727 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9966 - 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
03	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	76	1	1044	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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-

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
03	589	N	466	-0-	-123	-0-	31	1	434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	217	N	101	-0-	-116	-0-	8	1	91	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
03	403	X	330	-0-	-73	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	150	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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-

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
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	257	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	17	1	200	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	51	1	756	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
03	930	N	627	-0-	-303	-0-	39	1	584	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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-

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
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	9	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	76	1	1054	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
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									

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
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	53	1	608	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
03	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	180	1	2479	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
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-

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
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	32	1	367	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
03	1426	X	1036	-0-	-390	-0-	76	1	893	3	Y	61	66	1			24
							67	9									
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									

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
03	620	N	10	-0-	-610	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	837	N	285	-0-	-552	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	78	1	1158	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
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									

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

03	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	73	1	1088	3	Y	-0-					-0-
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									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	177	1	2641	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2139	X	1064	-0-	-1075	-0-	81	1	954	3	Y	26	30	1			10
							29	9									
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									

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

03	403	N	350	-0-	-53	-0-	28	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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

03	589	N	519	-0-	-70	-0-	32	1	485	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

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

03	682	N	231	-0-	-451	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1705	X	553	-0-	-1152	-0-	35	1 1 9	517	3	Y	1	1	1			-0-
04	1650	X	836	-0-	-814	-0-	32	1 3 9	801	3	Y	3	2	1			1
05	1488	X	746	-0-	-742	-0-	31	1 1 9	714	3	Y	1	2	1			-0-
06	1170	X	810	-0-	-360	-0-	33	1 2 9	775	3	Y	2	2	1			-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	849	3	Y	2	2	1			-0-
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	914	3	Y	2	2	1			-0-

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
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66	1 7 9	987	3	Y	6	6	1			1
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1 4 9	1010	3	Y	4	4	1			1
05	1085	N	902	-0-	-183	-0-	38	1 3 9	861	3	Y	3	3	1			1
06	1020	N	923	-0-	-97	-0-	38	1 3 9	882	3	Y	3	3	1			1
07	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	40	1 3 9	984	3	Y	3	3	1			1
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	878	3	Y	2	3	1			-0-

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
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	375	3	Y	1	1	1			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	316	3	Y	1	1	1			-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	16	1 1 9	367	3	Y	1	1	1			-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	15	1 2 9	350	3	Y	2	2	1			-0-
07	434	X	321	-0-	-113	-0-	12	1 2 9	307	3	Y	2	2	1			-0-
*08	444	X	444	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	424	3	Y	2	2	1			-0-

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
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	76	1 7 9	1134	3	Y	6	6	1			1
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1 4 9	1125	3	Y	4	4	1			1
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	48	1 3 9	1087	3	Y	3	3	1			1
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	1188	3	Y	3	3	1			1
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	53	1 3 9	1320	3	Y	3	3	1			1
*08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	52	1 4 9	1250	3	Y	4	4	1			1

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
03	1085	X	881	-0-	-204	-0-	69	1	810	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
03	527	X	373	-0-	-154	-0-	30	1	343	3	Y	-0-	1	1			1
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

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
03	620	X	445	-0-	-175	-0-	28	1	414	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
03	1085	X	840	-0-	-245	-0-	53	1	785	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	43	1	548	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	418 N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

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

03	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	63	1	942	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
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									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1116 X	857	-0-	-259	-0-	67	1	790	3	Y	-0-					12
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

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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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-

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

03	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	589	X	436	-0-	-153	-0-	27	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
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									

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

SBR WELL #: 90 RRCID -> 160897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10951 PERF.10702 - 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
03	682	X	577	-0-	-105	-0-	35	1	542	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	558	X	513	-0-	-45	-0-	31	1	481	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	465	N	405	-0-	-60	-0-	25	1	378	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
03	496	N	297	-0-	-199	-0-	18	1	279	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					1
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	868	X	592	-0-	-276	-0-	46	1	546	3	Y	-0-					-0-
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-

WR "A" WELL #: 12 RRCID -> 161140 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10593 - 10613

03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	32	1	372	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	682	X	661	-0-	-21	-0-	47	1	606	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
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									

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

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
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	28	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SWR WELL #: 5 RRCID -> 161148 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10960 - 10980

03	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	122	1	1464	3	Y	85	100	1			14
							94	9									
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									

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

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

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

03	1023	X	546	-0-	-477	-0-	33	1	505	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 4 RRCID -> 161439 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10886 - 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
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	599	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
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

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
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	49	1	582	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 99 RRCID -> 161444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10924 PERF.10718 - 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
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	13	1	201	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	274	-0-	-1462	-0-	17	1	257	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

SBR WELL #: 106 RRCID -> 161608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10411 - 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
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	90	1	1345	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
03	14B2 EXT	7	-0-	7	9	6	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
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	NO RPT	-0-	-2	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	527 N	464	-0-	-63	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
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									

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

03	372 N	205	-0-	-167	-0-	12	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

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

03	248 N	179	-0-	-69	-0-	14	1	164	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
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

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

03	217 N	196	-0-	-21	-0-	16	1	147	3	Y	30	39	1			5
						33	9									
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									

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
03	527	X	177	-0-	-350	-0-	13	1	161	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
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-

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

03	589	N	199	-0-	-390	-0-	14	1	185	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1643	X	1187	-0-	-456	-0-	78	1	1072	3	Y	34	33	1			5
							37	9									
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-

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

03	1395	N	1330	-0-	-65	-0-	78	1	1169	3	Y	75	74	1			11
							83	9									
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									

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	961 X	880	-0-	-81	-0-	69	1	811	3	Y	-0-					-0-
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									

SBR WELL #: 109 RRCID -> 162024 COMPL. DATE 02/11/1997 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10812 - 10842

03	899 N	870	-0-	-29	-0-	53	1	811	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
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									

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

03	1581 X	1352	-0-	-229	-0-	82	1	1257	3	Y	12	11	1			2
						13	9									
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									

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

03	1178 X	865	-0-	-313	-0-	67	1	784	3	Y	13	14	1			5
						14	9									
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									

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
03	837	N	597	-0-	-240	-0-	59	1	536	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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									

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

03	1023	X	675	-0-	-348	-0-	52	1	609	3	Y	13	12	1			5
							14	9									
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									

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

03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	1023	X	842	-0-	-181	-0-	64	1	749	3	Y	26	28	1			10
							29	9									
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									

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
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	Y	21	19	1			3
							23	9									
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									

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

03	3441	X	731	-0-	-2710	-0-	42	1	621	3	Y	62	53	1			9
							68	9									
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									

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

03	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
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-

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

03	1085	N	985	-0-	-100	-0-	52	1	779	3	Y	140	138	1			20
							154	9									
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									

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
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	82	1	1251	3	Y	15	13	1			2
							17	9									
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									

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

03	403	X	209	-0-	-194	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					-0-
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-

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

03	403	N	151	-0-	-252	-0-	12	1	137	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
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									

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

03	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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-

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

03	620	N	497	-0-	-123	-0-	30	1	467	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	135	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

HUFF WELL #: 6R RRCID -> 162498 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11218 - 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
03	892	X	892	-0-	-0-	-0-	70	1	821	3	Y	1					1
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	45	1	572	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
03	1364	X	645	-0-	-719	-0-	40	1	604	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	52	1	775	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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

03	527	N	224	-0-	-303	-0-	22	1	200	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

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

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	56	1	508	3	Y	150	199	1			24
							165	9									
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									

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
03	1147	N	939	-0-	-208	-0-	64	1	748	3	Y	115	116	1			45
							127	9									
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									

WHITEHURST WELL #: 3 RRCID -> 162618 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	19	1	280	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

SBR WELL #: 124 RRCID -> 162645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF.10206 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

SBR WELL #: 122 RRCID -> 162666 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10099 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	584	-0-	-129	-0-	39	1	538	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
03	2511	X	1040	-0-	-1471	-0-	54	1	985	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 132 RRCID -> 162721 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10358 - 10382

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	167	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

SWR "H" WELL #: 10 RRCID -> 162725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10769 PERF.10570 - 10594

03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 129 RRCID -> 162726 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10029 - 10037

03	749	X	749	-0-	-0-	-0-	39	1	707	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	62	1	931	3	Y	24	22	1			3
							26	9									
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-

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
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	19	1	224	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

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
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
03	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	75	1	1119	3	Y	83	75	1			12
							91	9									
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-

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
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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-

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
03	1085	X	1062	-0-	-23	-0-	53	1	973	3	Y	33	31	1			5
							36	9									
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-

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
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	33	1	602	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	82	1	1128	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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									

SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 10298

03	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
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									

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 10120

03	651	N	615	-0-	-36	-0-	41	1	568	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

SBR WELL #: 153 RRCID -> 163181 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10826 PERF.10598 - 10626

03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	222	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

SBR WELL #: 133 RRCID -> 163186 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10307 PERF.10038 - 10070

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

SBR WELL #: 139 RRCID -> 163190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11009 PERF.10780 - 10806

03	837	N	724	-0-	-113	-0-	45	1	672	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 10382

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	758	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	51	1	766	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
03	992	N	841	-0-	-151	-0-	53	1	786	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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									

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
03	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	71	1	1056	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
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-

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
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

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
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	118	1	1508	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

SBR WELL #: 154 RRCID -> 163383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10678 PERF.10428 - 10456

03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	73	1	1084	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

SBR WELL #: 147 RRCID -> 163384 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10714 - 10736

03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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									

SBR WELL #: 158 RRCID -> 163571 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9946 - 9980

03	372	X	215	-0-	-157	-0-	13	1	185	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
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

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
03	3100	X	2837	-0-	-263	-0-	145	1	2660	3	Y	29	30	1			4
							32	9									
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									

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 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
03	682	N	434	-0-	-248	-0-	35	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	975	-0-	-79	-0-	49	1	906	3	Y	18	16	1			3
							20	9									
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									

SBR WELL #: 157 RRCID -> 163661 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9914 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	199	-0-	-1072	-0-	8	1	115	3	Y	69	79	1			10
							76	9									
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									

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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	42	1	586	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
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									

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
03	992	N	879	-0-	-113	-0-	55	1	823	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1705	X	1136	-0-	-569	-0-	58	1	1072	3	Y	5	15	1			1
							6	9									
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									

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
03	899	X	11	-0-	-888	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					8
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

SBR WELL #: 156 RRCID -> 163893 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896

03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

SBR WELL #: 173 RRCID -> 163894 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050

03	3534	X	2492	-0-	-1042	-0-	128	1	2343	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
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									

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

03	651	N	574	-0-	-77	-0-	39	1	534	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	961	X	364	-0-	-597	-0-	24	1	337	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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-

SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

03	806	N	610	-0-	-196	-0-	48	1	561	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
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									

SWR "H" WELL #: 7 RRCID -> 164080 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10986 PERF.10730 - 10750

03	868	N	826	-0-	-42	-0-	66	1	759	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
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									

SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

03	248	N	103	-0-	-145	-0-	7	1	95	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

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
03	434	N	313	-0-	-121	-0-	11	1	150	3	Y	138	135	1			20
							152	9									
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									

SBR WELL #: 175 RRCID -> 164342 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10040 - 10070

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 163 RRCID -> 164518 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9990 - 10020

03	744	X	23	-0-	-721	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 180 RRCID -> 164519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11068 PERF.10828 - 10848

03	2294	X	1712	-0-	-582	-0-	105	1	1607	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
03	961	X	885	-0-	-76	-0-	50	1	747	3	Y	80	78	1			12
							88	9									
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									

SBR WELL #: 178 RRCID -> 164523 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10830 - 10850

03	465	N	455	-0-	-10	-0-	28	1	423	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

03	713	N	650	-0-	-63	-0-	40	1	610	3	Y	-0-					-0-
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-

HUFF WELL #: 10 RRCID -> 164614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10856 - 10876

03	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	25	1	1353	3	Y	-0-					4
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

SBR WELL #: 166 RRCID -> 164747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10010

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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-

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

SBR WELL #: 167 RRCID -> 164750 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10471 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	366	-0-	-192	-0-	23	1	342	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SWR "H" WELL #: 5 RRCID -> 164930 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10937 - 10967

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

SBR WELL #: 168 RRCID -> 164933 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10509 - 10529

03	992	N	819	-0-	-173	-0-	51	1	762	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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									

SWR "H" WELL #: 9 RRCID -> 164934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10852 - 10878

03	434	N	277	-0-	-157	-0-	22	1	255	3	Y	-0-	1	1			1
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 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
03	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	66	1	1006	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
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									

SWR "H" WELL #: 12 RRCID -> 165038 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

03	496	X	403	-0-	-93	-0-	32	1	370	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
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

HUFF WELL #: 9 RRCID -> 165199 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910

03	713	N	624	-0-	-89	-0-	49	1	574	3	Y	1					14
							1	9									
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									

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	434	N	394	-0-	-40	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	Y	21	93	1			78
							23	9									
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									

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	2					9
							2	9									
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

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

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	324	-0-	-110	-0-	19	1	301	3	Y	4					16
							4	9									
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									

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
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	26	1	369	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	21	1	333	3	Y	2					6
							2	9									
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

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	51	3	Y	1					3
							1	9									
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

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

ZR "A" WELL #: 7 RRCID -> 166529 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	387	-0-	-140	-0-	22	1	359	3	Y	5					8
							6	9									
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

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
03	496	N	452	-0-	-44	-0-	30	1	415	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
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									

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	3					5
							3	9									
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

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 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
03	248	N	146	-0-	-102	-0-	12	1	134	3	Y	-0-					1
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

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	16					28
							18	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 171 RRCID -> 166835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	550	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

03	403	N	381	-0-	-22	-0-	30	1	350	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

03	937	X	937	-0-	-0-	-0-	48	1	883	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	387	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	112	1	2054	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
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-

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

03	682	N	670	-0-	-12	-0-	45	1	621	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	314	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	68	1	1013	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2041 RRCID -> 168344 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9990 - 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
03	682	N	478	-0-	-204	-0-	32	1	440	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
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-

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	38	1	532	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

03	341	X	328	-0-	-13	-0-	21	1	306	3	Y	1					2
							1	9									
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

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

03	434	X	284	-0-	-150	-0-	18	1	264	3	Y	2					8
							2	9									
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1390	-0-	-67	-0-	93	1	1291	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	454	3	Y	5					10
							6	9									
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

SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

03	961	X	555	-0-	-406	-0-	43	1	512	3	Y	-0-					6
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									

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

03	558	X	516	-0-	-42	-0-	33	1	475	3	Y	7					15
							8	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 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
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	9	1	131	3	Y	2					5
							2	9									
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

WHITEHURST WELL #: 5 RRCID -> 171468 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10020 - 10041

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - P&A 04-18-2013

BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

03	806	N	743	-0-	-63	-0-	46	1	691	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

03	899	X	854	-0-	-45	-0-	52	1	802	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	43	1	492	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
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									

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

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 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
03	1736	N	1324	-0-	-412	-0-	109	1	1148	3	Y	61	72	1			10
							67	9									
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-

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
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 4 RRCID -> 175201 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 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
03	527	N	470	-0-	-57	-0-	41	1	427	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	86	1	1290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 181 RRCID -> 175782 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	762	3	Y	7	7	1			1
						8	9									
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									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 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
03	527 N	513	-0-	-14	-0-	32	1	479	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
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-

BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	83	1	875	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "B" WELL #: 2058 RRCID -> 177435 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 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
03	1023 X	608	-0-	-415	-0-	48	1	553	3	Y	6	6	1			1
						7	9									
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									

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

BRACKEN "D" WELL #: 2010O RRCID -> 177473 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	52	1	781	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	45	1	621	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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									

SBR WELL #: 187 RRCID -> 178513 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10650 - 10670

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

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	418	-0-	-140	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					-0-
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-

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1138	-0-	-102	-0-	72	1	1066	3	Y	-0-					-0-
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-

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

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 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
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	39	1	576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

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
03	744	X	553	-0-	-191	-0-	43	1	510	3	Y	-0-					10
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

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
03	868	X	645	-0-	-223	-0-	56	1	586	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	637	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

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
03	992	X	683	-0-	-309	-0-	43	1	638	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

03	620	X	357	-0-	-263	-0-	22	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

03	930	N	848	-0-	-82	-0-	53	1	793	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	837	X	710	-0-	-127	-0-	59	1	621	3	Y	27	32	1			5
							30	9									
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									

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

03	434	N	342	-0-	-92	-0-	27	1	315	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	37	1	390	3	Y	23	29	1			4
							25	9									
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									

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

03	1426	X	960	-0-	-466	-0-	60	1	898	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	351	-0-	-362	-0-	21	1	313	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

03	217	N	157	-0-	-60	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

03	1054	N	940	-0-	-114	-0-	59	1	879	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	647	3	Y	27	26	1			4
							30	9									
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									

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	2573	X	1500	-0-	-1073	-0-	126	1	1331	3	Y	39	48	1			6
							43	9									
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									

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

03	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 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
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 202 RRCID -> 196283 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	810	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
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									

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
03	403	X	291	-0-	-112	-0-	18	1	272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	14	1	202	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
03	2635	X	1365	-0-	-1270	-0-	85	1	1267	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
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									

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
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	465	X	419	-0-	-46	-0-	33	1	382	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	48	1	500	3	Y	120	115	1			20
							132	9									
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									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

03	2108	X	754	-0-	-1354	-0-	65	1	686	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

03	899	X	726	-0-	-173	-0-	63	1	659	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 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
03	899	X	858	-0-	-41	-0-	54	1	802	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 10930

03	1333	X	888	-0-	-445	-0-	69	1	819	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

03	868	N	725	-0-	-143	-0-	44	1	675	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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									

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	77	1	1176	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

03	713	N	667	-0-	-46	-0-	58	1	609	3	Y	-0-	3	1			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 20 RRCID -> 205258 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10717 - 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
03	1488	X	1182	-0-	-306	-0-	102	1	1077	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
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									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

03	899	X	805	-0-	-94	-0-	64	1	737	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

03	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	184	1	3375	3	Y	60	58	1			9
							66	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	55	1	814	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
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

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

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 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
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	21	1	248	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 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
03	1798	X	1083	-0-	-715	-0-	67	1	1003	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
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									

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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	18	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	1302	X	851	-0-	-451	-0-	68	1	781	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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									

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
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	20	1	233	3	Y	173	177	1			68
							190	9									
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									

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
03	1736	X	537	-0-	-1199	-0-	34	1	496	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
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									

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
03	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	148	1	2720	3	Y	46	44	1			7
							51	9									
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									

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

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	45	1	689	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

03	744	X	700	-0-	-44	-0-	42	1	632	3	Y	24	23	1			7
							26	9									
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									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

03	1550	N	1486	-0-	-64	-0-	93	1	1387	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	428	-0-	-6	-0-	27	1	401	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

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

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	108	1	1135	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	65	1	969	3	Y	34	38	1			10
							37	9									
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									

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
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	34	31	1			10
							37	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	713	X	703	-0-	-10	-0-	43	1	641	3	Y	17	14	1			5
							19	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

03	682	X	561	-0-	-121	-0-	49	1	512	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

03	2108	X	1823	-0-	-285	-0-	114	1	1696	3	Y	12	11	1			2
							13	9									
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-

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

03	1612	N	1284	-0-	-328	-0-	80	1	1201	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
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									

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

03	124	N	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	868	X	551	-0-	-317	-0-	44	1	503	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

03	1023	X	814	-0-	-209	-0-	63	1	750	3	Y	1					1
							1	9									
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

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

03	1581	X	1403	-0-	-178	-0-	121	1	1270	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

03	2604	X	2340	-0-	-264	-0-	201	1	2111	3	Y	25	30	1			4
							28	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 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
03	1707	X	1707	-0-	-0-	-0-	147	1	1551	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 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
03	3472	X	3188	-0-	-284	-0-	164	1	3000	3	Y	22	20	1			3
							24	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2015 RRCID -> 232690 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	145	1	3456	3	Y	35	30	1			5
							39	9									
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									

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
03	1581	X	1101	-0-	-480	-0-	95	1	1002	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	1891	X	1462	-0-	-429	-0-	121	1	1277	3	Y	58	65	1			9
							64	9									
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									

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
03	403	X	319	-0-	-84	-0-	28	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	155	1	2312	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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

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

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
03	1054	N	660	-0-	-394	-0-	52	1	604	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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-

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
03	2604	X	2021	-0-	-583	-0-	174	1	1835	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
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									

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
03	2139	X	1896	-0-	-243	-0-	118	1	1760	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
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									

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
03	2480	X	2207	-0-	-273	-0-	171	1	1977	3	Y	54	47	1			8
							59	9									
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									

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
03	3782	X	3131	-0-	-651	-0-	270	1	2844	3	Y	15	19	1			2
							17	9									
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									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

03	999	X	999	-0-	-0-	-0-	78	1	921	3	Y	-0-					14
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

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
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									

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

03	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	116	1	1373	3	Y	-0-					17
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

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
03	992	X	940	-0-	-52	-0-	60	1	833	3	Y	43	37	1			6
							47	9									
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									

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2558	-0-	-387	-0-	160	1	2397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	783	-0-	-54	-0-	49	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 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
03	2139	X	1891	-0-	-248	-0-	163	1	1713	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
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									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	57	1	658	3	Y	-0-	2	1			-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	641	1	6748	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

03	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	168	1	2321	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
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-

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

03	1643	X	1415	-0-	-228	-0-	107	1	1240	3	Y	62	58	1			9
							68	9									
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									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

03	1705	X	1024	-0-	-681	-0-	64	1	953	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
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-

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
03	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	116	1	1665	3	N	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

03	2480	X	1656	-0-	-824	-0-	139	1	1460	3	Y	52	64	1			9
							57	9									
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									

CLONINGER WELL #: 1 RRCID -> 247275 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11286 - 11334

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	17980	X	15721	-0-	-2259	-0-	1362	1	14336	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
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									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

03	2108	X	1331	-0-	-777	-0-	81	1	1187	3	Y	57	61	1			14
							63	9									
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									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

03	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	93	1	1103	3	Y	-0-					-0-
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

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	113	1	6215	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	88	1	1036	3	Y	-0-					10
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

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	131	1	1960	3	Y	71	105	1			61
							78	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

03	3317	X	2783	-0-	-534	-0-	241	1	2536	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

03	15903	X	11687	-0-	-4216	-0-	11681	3	6	9	Y	5	6	1			1
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

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	12	1	38	3	Y	297	806	1			33
							35	4	327	9							
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

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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	26	3	Y	165	448	1			18
							24	4	182	9							
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									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

03	14539	X	10975	-0-	-3564	-0-	364	1	10192	3	Y	381	388	1			31
							419	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

03	11966	X	6111	-0-	-5855	-0-	6101	3	10	9	Y	9	10	1			2
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

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

03	20429	X	16125	-0-	-4304	-0-	15959	3	166	9	Y	151	237	1			25
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

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

03	15686	X	13911	-0-	-1775	-0-	13909	3	2	9	Y	2					2
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

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
03	27683	X	21357	-0-	-6326	-0-	725	1	20320	3	Y	284	279	1			23
							312	9									
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									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9796	X	8231	-0-	-1565	-0-	928	1	6728	3	Y	292	311	1			23
							254	4	321	9							
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							

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 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
03	20336	X	15742	-0-	-4594	-0-	15722	3	20	9	N	18					92
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

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	6882	X	5520	-0-	-1362	-0-	189	1	5296	3	Y	32	32	1			2
							35	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

03	23994	X	16809	-0-	-7185	-0-	16737	3	72	9	Y	65	88	1			10
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

03	19840	X	15364	-0-	-4476	-0-	529	1	14825	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
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									

SIDDONS OL WELL #: 2 RRCID -> 261612 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10912 - 11110

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	53723	X	40553	-0-	-13170	-0-	40480	3	73	9	Y	66	76	1			11
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

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

03	42191	X	30521	-0-	-11670	-0-	30514	3	7	9	Y	6	5	1			1
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-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 1H RRCID -> 263045 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9232 - 13393

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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

03	16461	X	8077	-0-	-8384	-0-	252	1	7059	3	Y	696	719	1			56
							766	9									
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									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

03	51677	X	41498	-0-	-10179	-0-	41289	3	209	9	N	190	271	1			44
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

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

03	54374	X	38653	-0-	-15721	-0-	38653	3			Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27156	X	19400	-0-	-7756	-0-	644	1	18051	3	Y	641	655	1			51
							705	9									
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									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

03	155124	X	17104	-0-	-138020	-0-	17059	3	45	9	Y	41	54	1			7
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

03	99169	X	23427	-0-	-75742	-0-	769	1	21539	3	Y	1017	1053	1			81
							1119	9									
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									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

03	680417	X	47052	-0-	-633365	-0-	1615	1	45262	3	Y	159	161	1			13
							175	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72850	X	23534	-0-	-49316	-0-	770	1	21576	3	Y	1080	1099	1			86
							1188	9									
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									

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	444	1	939	3	Y	10					30
							11	9									
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									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

03	961	N	949	-0-	-12	-0-	948	3	1	9	Y	1					7
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

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	43	1	90	3	Y	10					30
							11	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

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

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
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

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	249	1	525	3	Y	10					30
							11	9									
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									

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

03	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	784	1	1656	3	Y	20					59
							22	9									
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									

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

03	1891	X	1469	-0-	-422	-0-	1469	3			Y	-0-					-0-
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	589	3	18	9	Y	16	20	0			28
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

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1540	3	52	9	Y	47	56	0			83
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

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	278	1	587	3	Y	10					30
						11	9									
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									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

03	1240 X	980	-0-	-260	-0-	979	3	1	9	Y	1					2
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	3			Y	-0-					3
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

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

03	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					3
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

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

03	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1871	3	4	9	Y	4					47
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

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

03	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	1523	3	1	9	Y	1					5
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

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	153	1	328	2	N	-0-				-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

03	310	N	292	-0-	-18	-0-	93	1	199	2	N	-0-				-0-
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-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	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

03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	334	1	714	2	N	-0-				-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	448	1	958	2	N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	148	1	315	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	132	1	282	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

03	434	N	378	-0-	-56	-0-	120	1	258	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	206	1	442	2	N	-0-					-0-
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-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	245	1	524	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

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
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	113	1	243	2	N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	226	1	483	2	N	-0-					-0-
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-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	244	1	522	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	239	1	510	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 873 PERF. 608 - 691

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
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
03	279	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
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-

ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

03	341	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
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-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

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

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
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-

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

03	780 N	780	-0-	-0-	B	-0-	780	2	N	-0-			-0-
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-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

03	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-			-0-
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-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

03	558 #	458	-0-	-100	-0-	3 1	455 2	N	-0-			-0-
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-

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

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

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
BLACKWATER SWD, LLC //CONT.// 073332
LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

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

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

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

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

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

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

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

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	Y	-0-						-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

03	1333	N	991	-0-	-342	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 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
03	2046	X	2001	-0-	-45	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
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-

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
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-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	179	-0-	-596	-0-	179	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	2	2	9	N	2					47
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

03	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			19
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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

03	310 X	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-			-0-
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-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	2	7	9	Y	6	8	1	1	8	4
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									

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	Y	4	7	1			4
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									

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
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	861	2	6	9	Y	5	9	1			4
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									

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	907	2	11	9	Y	10	16	1			8
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									

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

03	1953	X	1520	-0-	-433	-0-	155	1	1365	2	Y	-0-					85
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

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: 4 RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
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

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

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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

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

03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1391	2	1	9	N	1					75
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

KILLAM WELL #: 1 RRCID -> 170313 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7160 - 7178

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					28
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 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
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					14
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

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
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1					22
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

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
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					11
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

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
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					15
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

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
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	2	1	9	Y	1					21
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

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
03	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	1211	2	3	9	Y	3					34
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1130	2	3	9	Y	3					46
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

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

03	837	N	602	-0-	-235	-0-	151	1	450	2	Y	1					75
							1	9									
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

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	239	1	713	2	Y	-0-					28
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

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

03	1023	N	871	-0-	-152	-0-	869	2	2	9	Y	2					18
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					20
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	365	1	1189	2	N	1	1	8			76
						1	9									
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									

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
03	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	267	1	843	2	Y	-0-					17
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	312	1	1012	2	N	-0-					17
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

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 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
03	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	392	1	1259	2	Y	-0-					26
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

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	278	1	897	2	Y	1	1	8			19
						1	9									
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 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
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	543	1	1770	2	Y	-0-					34
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-

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	190	1	617	2	Y	-0-					13
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

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

03	465	N	459	-0-	-6	-0-	108	1	351	2	Y	-0-					21
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

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

03	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	246	1	810	2	N	-0-					-0-
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-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

03	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	364	1	1166	2	N	-0-					60
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 X	311	-0-	-30	-0-	73	1	238	2	N	-0-					38
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-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

03	1117 X	1117	-0-	-0-	-0-	263	1	854	2	N	-0-					45
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

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

03	1488 X	1380	-0-	-108	-0-	317	1	1063	2	N	-0-					17
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

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

03	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	469	1	1632	2	N	-0-					17
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

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

03	748 N	748	-0-	-0-	-0-	176	1	572	2	Y	-0-					5
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

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	349	1	1131	2	Y	-0-					24
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									

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	1829	N	1748	-0-	-81	-0-	408	1	1340	2	Y	-0-					18
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									

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
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	288	1	940	2	Y	-0-					15
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									

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 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
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	149	1	475	2	Y	-0-					9
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	3875 #	3745	-0-	-130	-0-	3745	2			N	-0-					85
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

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

03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	992	N	682	-0-	-310	-0-	682	3		N	-0-					-0-
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-

BUNGER 6 WELL #: 1 RRCID -> 121195 COMPL. DATE 04/11/1986 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3460 - 3503

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-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3		N	-0-					-0-
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-

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
03	1612	N	1007	-0-	-605	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 2 RRCID -> 118019 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3236 - 4048

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

03	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

03	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

03	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	248	N	156	-0-	-92	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 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
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
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-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
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-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

03	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

03	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

03	2418 X	1930	-0-	-488	-0-	203	1	1727	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	351	1	2984	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

BENTON CITY (ANACACHO) //CONT.// 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	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-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
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
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
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-

GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
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-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
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-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
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-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
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-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
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-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540 3		N	-0-			-0-
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-

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			-0-
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-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
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-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 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
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
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-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
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-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
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-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
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-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 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
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A- WELL #: 33 RRCID -> 108369 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5489

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
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

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
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

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

03	1798 #	1577	-0-	-221	-0-	169	1	1408	3	Y	-0-					-0-
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	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1795 R	1795	-0-	-0-	-0-	192	1	1603	3	Y	-0-					-0-
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	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	47	1	395	3	Y	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-403	-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

03	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	133	1	1112	3	Y	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-1178	-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
03	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	144	1	1204	3	Y	-0-					-0-
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	992	#	NO RPT	-0-	-992	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2787	R	2787	-0-	-0-	-0-	299	1	2488	3	Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-2666	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 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
03	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	134	1	1113	3	Y	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	#	606	-0-	-386	-0-	65	1	541	3	N	-0-					70
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	#	NO RPT	-0-	-620	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1951	R	1951	-0-	-0-	-0-	209	1	1742	3	Y	-0-					-0-
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	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	758	R	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	3	N	-0-					-0-
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	#	NO RPT	-0-	-868	-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
03	1860 #	974	-0-	-886	-0-	104	1	870	3	N	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-961	-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

*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984 #	1270	-0-	-714	-0-	76	1	1194	2	N	-0-			-0-
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-

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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232					Y	NO RPT			-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	1550 X	1306	-0-	-244	-0-	29	1	1245	2	N	29					260
						32	9									
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									

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

03	3193 X	2353	-0-	-840	-0-	53	1	2266	2	N	31	189	1			65
						34	9									
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

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

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			76
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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3131 #	2385	-0-	-746	-0-	54	1	2313	2	N	16					194
						18	9									
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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-

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

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-

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

03	2433	R	2433	-0-	-0-	-0-	252	1	2146	2	N	32					279
							35	9									
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									

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	12679 X	7794	-0-	-4885	-0-	6487	3	1307	9	N	1188	1256	1			271
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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

03	4030 X	2276	-0-	-1754	-0-	27	1	1614	3	Y	577	578	0	10	8	34
						635	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

03	9610 X	724	-0-	-8886	-0-	85	1	209	3	Y	391	418	0	10	8	23
						430	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	4	1	1117	3	Y	421	407	0	15	8	10
						463	9									
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									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

03	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1458	3	353	9	N	321	496	1			156
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

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
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	605	3	118	9	N	107	164	1			146
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

03	8246	X	6249	-0-	-1997	-0-	18	1	5164	3	Y	970	972	0			23
							1067	9									
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-

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

03	403	X	387	-0-	-16	-0-	326	3	61	9	N	55					353
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

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

03	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	5639	3	655	9	Y	595	691	1			215
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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
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									

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
03	4495	X	506	-0-	-3989	-0-	1	1	383	3	Y	111	111	0			3
							122	9									
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									

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
03	9300	X	3242	-0-	-6058	-0-	104	1	2201	3	Y	852	867	0			51
							937	9									
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									

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
03	16709	X	10340	-0-	-6369	-0-	109	1	7180	3	Y	2774	1317	0	1532	1	66
							3051	9									
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									

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
03	42437	X	22042	-0-	-20395	-0-	64	1	18548	3	Y	3118	3116	0	10	8	75
							3430	9									
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									

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
03	11201 X	5708	-0-	-5493	-0-	76	1	4478	3	Y	1049	1063	0			63
						1154	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

03	11935 X	5088	-0-	-6847	-0-	62	1	3676	3	Y	1227	1153	0			74
						1350	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

03	2714 X	1212	-0-	-1502	-0-	128	1	459	3	Y	568	578	0			34
						625	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

03	11377 X	9127	-0-	-2250	-0-	168	1	8105	3	Y	776	783	0			22
						854	9									
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									

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
03	11842	X	11387	-0-	-455	-0-	155	1	10184	3	Y	953	951	0			50
							1048	9									
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									

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

03	3193	X	1220	-0-	-1973	-0-	994	3	226	9	N	205	331	1			90
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

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

03	77655	X	63976	-0-	-13679	-0-	96	1	60947	3	Y	2666	2383	0	329	8	79
							2933	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

03	33957	X	33957	-0-	-0-	-0-	99	1	28392	3	Y	4969	4977	0			120
							5466	9									
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									

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
03	6324	X	3416	-0-	-2908	-0-	163	1	2759	3	Y	449	473	0			114
							494	9									
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									

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
03	13436	X	13436	-0-	-0-	-0-	315	1	9600	3	Y	3201	3182	0	3	8	100
							3521	9									
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									

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
03	32736	X	873	-0-	-31863	-0-	17	1	513	3	Y	312	185	0	226	8	6
							343	9									
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									

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
03	28028	X	28028	-0-	-0-	-0-	24	1	27403	3	Y	546	543	0			11
							601	9									
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									

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
03	16377 X	16377	-0-	-0-	-0-	121	1	13937	3	Y	2108	2056	0	48	8	33
						2319	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

03	31031 X	28239	-0-	-2792	-0-	52	1	27538	3	Y	590	584	0			40
						649	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

03	27063 X	16584	-0-	-10479	-0-	16042	3	542	9	N	493	529	1	1	8	238
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

03	21784 X	21784	-0-	-0-	-0-	57	1	16429	3	Y	4816	4826	0			116
						5298	9									
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									

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
03	26102 X	25102	-0-	-1000	-0-	353	1	23197	3	Y	1411	1411	0			75
						1552	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

03	43870 X	43870	-0-	-0-	-0-	791	1	39376	3	Y	3366	3258	0	87	1	67
						3703	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

03	46117 X	46117	-0-	-0-	-0-	803	1	39972	3	Y	4856	4706	0	125	1	96
						5342	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

03	41011 X	41011	-0-	-0-	-0-	704	1	35054	3	Y	4775	4627	0	123	1	95
						5253	9									
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									

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
03	34486	X	34486	-0-	-0-	-0-	96	1	27492	3	Y	6271	6278	0			151
							6898	9									
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-

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
03	29302	X	29302	-0-	-0-	-0-	83	1	23775	3	Y	4949	4957	0			120
							5444	9									
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									

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
03	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	23	1	6768	3	Y	1556	1559	0			38
							1712	9									
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									

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
03	30163	X	4550	-0-	-25613	-0-	14	1	4489	3	Y	43	39	0	11	1	3
							47	9									
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									

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
03	13981	X	8417	-0-	-5564	-0-	76	1	6448	3	Y	1721	1792	0			47
							1893	9									
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									

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
03	9362	X	9028	-0-	-334	-0-	81	1	6818	3	Y	1935	2015	0			53
							2129	9									
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									

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
03	17701	X	8298	-0-	-9403	-0-	78	1	6572	3	Y	1498	1560	0			41
							1648	9									
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									

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
03	68795	X	68795	-0-	-0-	-0-	57	1	65749	3	Y	2717	2705	0			55
							2989	9									
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									

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
03	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	175	1	10391	3	Y	1421	1440	0			86
							1563	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

03	23094	X	23094	-0-	-0-	-0-	315	1	20704	3	Y	1886	1862	0			100
							2075	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

03	70478	X	70478	-0-	-0-	-0-	109	1	68733	3	Y	1487	1518	0			50
							1636	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

03	125023	X	68233	-0-	-56790	-0-	105	1	66227	3	Y	1728	1762	0			59
							1901	9									
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									

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
03	17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	1178	1	14004	3	Y	2502	2490	0	22	1	128
						2752	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

03	12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	856	1	10173	3	Y	1719	1733	0	15	1	88
						1891	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

03	19048 X	19048	-0-	-0-	-0-	1262	1	15011	3	Y	2523	2523	0	22	1	129
						2775	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

03	71641 X	45664	-0-	-25977	-0-	83	1	44024	3	Y	1415	1401	0			95
						1557	9									
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									

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
03	84289	X	57000	-0-	-27289	-0-	105	1	55491	3	Y	1276	1270	0			86
							1404	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 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
03	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	18	1	7870	3	Y	795	801	0			12
							875	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	39	1	17517	3	Y	1818	1809	0			29
							2000	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	17	1	7466	3	Y	827	823	0			13
							910	9									
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									

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
03	45942 X	33233	-0-	-12709	-0-	619	1	30806	3	Y	1644	1591	0	42	1	33
						1808	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

03	4650 X	2778	-0-	-1872	-0-	28	1	1863	3	Y	806	795	0			43
						887	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

03	27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	41	1	23125	3	Y	3954	3925	0	21	8	59
						4349	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

03	23474 X	23474	-0-	-0-	-0-	36	1	19827	3	Y	3283	3251	0	23	8	49
						3611	9									
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									

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
03	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	30	1	16572	3	Y	2004	1979	0	22	8	30
							2204	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	82	1	14311	3	Y	1742	1741	0			52
							1916	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34391	X	34391	-0-	-0-	-0-	184	1	32311	3	Y	1724	1723	0			52
							1896	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090	X	8227	-0-	-3863	-0-	35	1	6098	3	Y	1904	1903	0			57
							2094	9									
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									

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
03	20115	X	20115	-0-	-0-	-0-	95	1	16674	3	Y	3042	3029	0	3	8	91
							3346	9									
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									

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
03	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	104	1	18294	3	Y	909	935	0			27
							1000	9									
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									

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
03	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	77	1	13530	3	Y	1820	1819	0			55
							2002	9									
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									

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
03	107725	X	77312	-0-	-30413	-0-	143	1	75322	3	Y	1679	1664	0			113
							1847	9									
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									

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
03	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	6	1	16025	3	Y	4314	4275	0	41	1	82
							4745	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59784	X	59784	-0-	-0-	-0-	49	1	56183	3	Y	3229	3213	0			66
							3552	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33666	X	13797	-0-	-19869	-0-	10	1	12059	3	Y	1571	1570	0			32
							1728	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20753	X	20753	-0-	-0-	-0-	30	1	16788	3	Y	3577	3577	0			53
							3935	9									
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									

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
03	28219 X	28219	-0-	-0-	-0-	43	1	23880	3	Y	3905	3901	0			58
						4296	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

03	22182 X	22182	-0-	-0-	-0-	34	1	19066	3	Y	2802	2799	0			42
						3082	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

03	4991 X	3487	-0-	-1504	-0-	6	1	2564	3	Y	834	539	0	297	8	8
						917	9									
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									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	110	1	2692	3	N	549	540	1			78
						604	9									
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	132	1	2246	3	N	560	552	1			86
						616	9									
05	1395 X	1092	-0-	-303	-0-	78	1	718	3	N	269	326	1			29
						296	9									
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	1	30	1			-0-
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
*08	1643 X	1348	-0-	-295	-0-	154	1	758	3	N	396	317	1			79
						436	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17918	X	12720	-0-	-5198	-0-	4	1	9102	3	Y	3285	3259	0	36	1	63
							3614	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42988	X	42988	-0-	-0-	-0-	120	1	39231	3	Y	3306	3038	0	178	1	201
							3637	9									
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									

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
03	27229	X	27229	-0-	-0-	-0-	76	1	24858	3	Y	2086	1917	0	176	1	127
							2295	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 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
03	7471	X	6141	-0-	-1330	-0-	24	1	4885	3	N	1120	1277	1			137
							1232	9									
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	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					139

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30241 X	30241	-0-	-0-	-0-	229	1	26288	3	Y	3385	3382	0			55
						3724	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

03	26584 X	26584	-0-	-0-	-0-	203	1	23341	3	Y	2764	2757	0			45
						3040	9									
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									

MAUND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

03	12679 X	11924	-0-	-755	-0-	9430	3	2494	9	N	2267	2276	1	14	8	221
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

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

03	106609 X	31486	-0-	-75123	-0-	47	1	29836	3	Y	1457	1487	0			49
						1603	9									
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									

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

03	12617 X	10237	-0-	-2380	-0-	9883	3	354	9	N	322	352	1			360
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23653 X	23551	-0-	-102	-0-	318	1	20928	3	Y	2095	2089	0			111
						2305	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

03	26183 X	26183	-0-	-0-	-0-	194	1	22306	3	Y	3348	3341	0			54
						3683	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

03	18383 X	5600	-0-	-12783	-0-	41	1	3844	3	Y	1559	676	0	801	1	146
						1715	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

03	43958 X	19572	-0-	-24386	-0-	327	1	16296	3	N	2681	2619	0	69	1	53
						2949	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14849	X	9071	-0-	-5778	-0-	128	1	7551	3	Y	1265	1289	0			76
							1392	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 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
03	8184	X	1702	-0-	-6482	-0-	12	1	1358	3	Y	302	300	0			5
							332	9									
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									

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
03	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	88	1	10098	3	Y	2767	2769	0			45
							3044	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	992	1	11793	3	Y	2731	2794	0	24	1	140
							3004	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22018 X	22018	-0-	-0-	-0-	1473	1	17516	3	Y	2754	2768	0	24	1	141
						3029	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966 X	11384	-0-	-582	-0-	741	1	8810	3	Y	1666	1672	0	14	1	85
						1833	9									
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									

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
03	28675 X	26776	-0-	-1899	-0-	361	1	23692	3	Y	2475	2473	0			131
						2723	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260886 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8624 - 13383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23498 X	20109	-0-	-3389	-0-	367	1	17666	3	Y	1887	1921	0			53
						2076	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	131	1	8975	3	N	3499	3440	1			497
							3849	9									
04	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	206	1	8798	3	N	2927	2975	1			449
							3220	9									
05	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	354	1	8501	3	N	2444	2632	1			261
							2688	9									
06	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	563	1	8651	3	N	2417	2259	1			419
							2659	9									
07	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	440	1	8882	3	N	2164	2121	1			462
							2380	9									
*08	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	477	1	8326	3	N	2339	2334	1			467
							2573	9									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

03	6510	X	5961	-0-	-549	-0-	23	1	4769	3	N	1063	1275	1			130
							1169	9									
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	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					100

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

03	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	283	1	13635	3	Y	1724	1754	0			48
							1896	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

03	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	110	1	20174	3	Y	393	406	0			10
							432	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810 X	13829	-0-	-1981	-0-	82	1	12868	3	Y	799	803	0			18
						879	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

03	18631 X	13517	-0-	-5114	-0-	240	1	11560	3	Y	1561	1572	0			44
						1717	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

03	14539 X	10824	-0-	-3715	-0-	63	1	9833	3	Y	844	846	0			19
						928	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

03	16227 X	16227	-0-	-0-	-0-	144	1	13649	3	Y	2213	959	0	1108	1	207
						2434	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	43689 X	43689	-0-	-0-	-0-	79	1	41467	3	Y	1948	1785	0	164	8	37
						2143	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

03	22258 X	10407	-0-	-11851	-0-	174	1	8638	3	Y	1450	1407	0	37	1	29
						1595	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

03	14353 X	10146	-0-	-4207	-0-	87	1	8288	3	Y	1610	697	0	804	1	151
						1771	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

03	33635 X	21768	-0-	-11867	-0-	2	1	20114	3	Y	1502	1457	1			174
						1652	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	31713 X	21732	-0-	-9981	-0-	2	1	20236	3	Y	1358	1352	1			158
						1494	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

03	19644 X	19644	-0-	-0-	-0-	41	1	16656	3	Y	2679	2623	0	47	8	48
						2947	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

03	33526 X	33526	-0-	-0-	-0-	71	1	29045	3	Y	4009	4001	0			73
						4410	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

03	303962 X	3436	-0-	-300526	-0-	85	1	2498	3	Y	775	793	0			197
						853	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	45696	X	45696	-0-	-0-	-0-	67	1	42276	3	Y	3048	3091	0			85
							3353	9									
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									

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
03	86386	X	86386	-0-	-0-	-0-	130	1	82373	3	Y	3530	3600	0			120
							3883	9									
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									

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
03	68138	X	65372	-0-	-2766	-0-	53	1	61806	3	Y	3194	3179	0			65
							3513	9									
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									

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
03	36487	X	28354	-0-	-8133	-0-	38	1	24698	3	Y	3289	3404	1	1	8	149
							3618	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	44733	X	30792	-0-	-13941	-0-	40	1	26244	3	Y	4098	4243	1			186
							4508	9									
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									

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
03	26288	X	18244	-0-	-8044	-0-	23	1	15005	3	Y	2924	3050	1			132
							3216	9									
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									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	10989	-0-	10989	248906	3	1	6827	3	Y	3781	3610	1	105	8	154
							4159	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80631	X	64179	-0-	-16452	-0-	99	1	62375	3	Y	1550	1580	0			53
							1705	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	430685	X	5742	-0-	-424943	-0-	144	1	4220	3	Y	1253	1231	0			319
							1378	9									
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									

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
03	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	20	1	11639	3	Y	1464	1461	1			17
							1610	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78337	X	47610	-0-	-30727	-0-	85	1	45120	3	Y	2186	2186	0			46
							2405	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36082	X	36082	-0-	-0-	-0-	193	1	35207	3	Y	620	615	0			15
							682	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21824	X	13159	-0-	-8665	-0-	369	1	11826	3	Y	876	846	0			79
							964	9									
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									

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
03	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	6	1	13585	3	Y	2944	2918	0	28	1	56
							3238	9									
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									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 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
03	23467	X	23011	-0-	-456	-0-	8	1	18597	3	Y	4005	3970	0	38	1	76
							4406	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	24	1	10584	3	Y	786	782	0			12
							865	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39401 X	31566	-0-	-7835	-0-	23	1	27125	3	Y	4016	3997	0			82
						4418	9									
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-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

03	12095 X	12095	-0-	-0-	-0-	4	1	8235	3	Y	3505	3473	0	34	1	67
						3856	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

03	50499 X	38164	-0-	-12335	-0-	68	1	35712	3	Y	2167	2165	0			45
						2384	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

03	15407 X	6838	-0-	-8569	-0-	58	1	5524	3	Y	1142	495	0	625	1	107
						1256	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	18445	X	2226	-0-	-16219	-0-	17	1	1644	3	Y	514	223	0	316	1	48
							565	9									
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									

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
03	16647	X	6144	-0-	-10503	-0-	58	1	5494	3	Y	538	233	0	311	1	50
							592	9									
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									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24490	X	16611	-0-	-7879	-0-	84	1	14693	3	Y	1667	1667	0			50
							1834	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29419	X	13913	-0-	-15506	-0-	395	1	12664	3	Y	776	772	0			70
							854	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 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
03	4929	X	4065	-0-	-864	-0-	3490	3	575	9	N	523	691	1			259
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									

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
03	12431	X	10934	-0-	-1497	-0-	97	1	9232	3	Y	1459	632	0	730	1	137
							1605	9									
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									

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
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	4	1	4976	3	Y	1857	1834	0	12	1	35
							2043	9									
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									

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
03	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	44	1	17974	3	Y	2430	2428	0			44
							2673	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	28272	X	2473	-0-	-25799	-0-	65	1	1911	3	Y	452	542	0			115
							497	9									
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									

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
03	269522	X	7563	-0-	-261959	-0-	64	1	6039	3	Y	1327	575	0	725	1	124
							1460	9									
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									

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
03	27218	X	5050	-0-	-22168	-0-	41	1	3890	3	Y	1017	441	0	589	1	95
							1119	9									
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									

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
03	296040	X	2542	-0-	-293498	-0-	20	1	1881	3	Y	583	252	0	356	1	55
							641	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	28427 X	27764	-0-	-663	-0-	171	1	24533	3	Y	2782	2756	1			124
						3060	9									
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									

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
03	30256 X	22193	-0-	-8063	-0-	145	1	20857	3	Y	1083	1086	1			48
						1191	9									
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									

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
03	43276 X	26091	-0-	-17185	-0-	173	1	24827	3	Y	992	1020	1			44
						1091	9									
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									

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
03	21483 X	18458	-0-	-3025	-0-	93	1	16214	3	Y	1955	1948	0			59
						2151	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	21700	X	19208	-0-	-2492	-0-	92	1	16134	3	Y	2711	2702	0			82
							2982	9									
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									

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	53	1	5883	3	Y	413	495	1			63
							454	9									
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									

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

03	3627	X	3186	-0-	-441	-0-	2745	3	441	9	N	401	490	1			210
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

03	21061	X	21061	-0-	-0-	-0-	32	1	18665	3	Y	2149	2052	1	90	8	24
							2364	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 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
03	12772	X	11900	-0-	-872	-0-	18	1	10482	3	Y	1273	1272	1			15
							1400	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21007	X	21007	-0-	-0-	-0-	32	1	18587	3	Y	2171	2166	1			25
							2388	9									
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									

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
03	27924	X	27924	-0-	-0-	-0-	43	1	25252	3	Y	2390	2386	1			28
							2629	9									
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									

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
03	30798	X	30798	-0-	-0-	-0-	46	1	26744	3	Y	3644	3641	1			42
							4008	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	33511	X	25471	-0-	-8040	-0-	34	1	22379	3	Y	2780	2885	1			126
							3058	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

03	37975	X	33738	-0-	-4237	-0-	206	1	29604	3	Y	3571	3506	1			160
							3928	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

03	28985	X	14117	-0-	-14868	-0-	2	1	12398	3	Y	1561	1554	1			181
							1717	9									
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									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

03	10230	X	15	-0-	-10215	-0-	9	3	6	9	Y	5	11	0	6	1	-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	36	1	16150	3	Y	2161	2152	0	4	8	34
						2377	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

03	28093 X	28093	-0-	-0-	-0-	212	1	24340	3	Y	3219	3213	0			52
						3541	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

03	14074 X	10826	-0-	-3248	-0-	1	1	9697	3	Y	1025	1004	1			119
						1128	9									
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									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

03	17236 X	1098	-0-	-16138	-0-	8	1	363	3	Y	661	676	1			60
						727	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31434	X	28055	-0-	-3379	-0-	207	1	25616	3	Y	2029	1989	0			81
							2232	9									
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									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

03	12922	X	12922	-0-	-0-	-0-	12281	3	641	9	N	583	658	1			178
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

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

03	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	3837	3	414	9	N	376	329	1			326
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

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

03	38006	X	-0-	-0-	-38006	-0-					Y	-0-	110	0			-0-
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

03	0	W	3196	-0-	3196	234191	173	1	1036	3	Y	1806	1842	0			127
							1987	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	9151	-0-	9151	289163	427	1	6385	3	Y	2126	2088	0			150
							2339	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	5999	-0-	5999	287670	194	1	3411	3	Y	2176	2269	0			154
							2394	9									
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									

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
03	30132	X	170	-0-	-29962	-0-	5	1	155	3	Y	9	65	0			1
							10	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24146	X	24146	-0-	-0-	-0-	44	1	23045	3	Y	961	961	0			20
							1057	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41881 X	26565	-0-	-15316	-0-	46	1	24302	3	Y	2015	2001	0			42
						2217	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27807 X	17100	-0-	-10707	-0-	31	1	16214	3	Y	777	776	0			16
						855	9									
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									

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
03	15345 X	5908	-0-	-9437	-0-	55	1	5272	3	Y	528	229	0	314	1	49
						581	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264136 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19437 X	1294	-0-	-18143	-0-	5	1	452	3	Y	761	330	0	435	1	71
						837	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24397	X	7536	-0-	-16861	-0-	215	1	6867	3	Y	413	445	0			37
							454	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

03	26009	X	26009	-0-	-0-	-0-	42	1	24567	3	Y	1273	1289	0			29
							1400	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

03	20460	X	13664	-0-	-6796	-0-	21	1	12411	3	Y	1120	1135	0			26
							1232	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

03	30752	X	7268	-0-	-23484	-0-	39	1	3707	3	Y	3202	1387	0	1637	1	300
							3522	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	20243	X	3868	-0-	-16375	-0-	17	1	2619	3	Y	1120	1179	0			26
							1232	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

03	36797	X	30374	-0-	-6423	-0-	182	1	26121	3	Y	3701	3661	1			165
							4071	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

03	33449	X	31660	-0-	-1789	-0-	27	1	30689	3	Y	858	857	0			17
							944	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

03	13795	X	10672	-0-	-3123	-0-	195	1	9362	3	Y	1014	925	0	103	8	26
							1115	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	42408	X	28295	-0-	-14113	-0-	39	1	25519	3	Y	2488	2636	1			113
							2737	9									
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									

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
03	19034	X	13912	-0-	-5122	-0-	80	1	12500	3	Y	1211	1088	0	123	8	25
							1332	9									
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									

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
03	70260	X	70260	-0-	-0-	-0-	1259	1	62644	3	Y	5779	5592	0	149	1	114
							6357	9									
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									

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14074	X	3357	-0-	-10717	-0-	93	1	3264	9	Y	2967	2874	1			275
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22382 X	20947	-0-	-1435	-0-	397	1	19096	3	Y	1322	1320	0			37
						1454	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

03	25079 X	21687	-0-	-3392	-0-	165	1	20414	3	Y	1007	1028	0			40
						1108	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

03	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	77	1	12055	3	Y	2669	2686	0			61
						2936	9									
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									

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

03	6448 X	5550	-0-	-898	-0-	5140	3	410	9	N	373	329	1			315
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

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

03	11718 X	10952	-0-	-766	-0-	10591	3	361	9	N	328	328	1			271
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 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
03	1922	X	671	-0-	-1251	-0-	3	1	186	3	Y	438	428	0			10
							482	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

03	20414	X	20414	-0-	-0-	-0-	359	1	17296	3	Y	2508	2540	0			70
							2759	9									
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									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

03	15314	X	9920	-0-	-5394	-0-	8939	3	981	9	N	892	988	1			307
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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

03	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	16	1	3492	3	Y	5839	5866	1			56
							6423	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 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
03	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	39	1	8662	3	Y	2768	2792	0	20	1	27
							3045	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

03	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	38	1	8477	3	Y	4294	4279	0	31	1	41
							4723	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

03	64356	X	6895	-0-	-57461	-0-	11	1	6607	3	Y	252	253	0			6
							277	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

03	19778	X	12782	-0-	-6996	-0-	92	1	11415	3	Y	1159	1228	0			46
							1275	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	28737	X	28737	-0-	-0-	-0-	216	1	26722	3	Y	1635	1678	0			65
							1799	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

03	25358	X	14716	-0-	-10642	-0-	54	1	11836	3	Y	2569	2563	0	19	1	25
							2826	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

03	23591	X	18877	-0-	-4714	-0-	55	1	12124	3	Y	6089	6067	0	44	1	59
							6698	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

03	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	118	1	7121	3	Y	2642	2642	0			58
							2906	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36890	X	24664	-0-	-12226	-0-	176	1	20203	3	Y	3895	3862	0	25	8	63
							4285	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53630	X	30858	-0-	-22772	-0-	229	1	26357	3	Y	3884	3829	0	55	8	62
							4272	9									
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									

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
03	14477	X	11916	-0-	-2561	-0-	159	1	9649	3	Y	1916	1913	0			42
							2108	9									
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									

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
03	57257	X	36665	-0-	-20592	-0-	65	1	34711	3	Y	1717	1718	0			36
							1889	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	58063	X	32801	-0-	-25262	-0-	59	1	31114	3	Y	1480	1480	1			31
							1628	9									
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									

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
03	31217	X	19474	-0-	-11743	-0-	27	1	14893	3	Y	4140	4132	0			62
							4554	9									
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									

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
03	69595	X	46312	-0-	-23283	-0-	83	1	44045	3	Y	1985	1985	0			42
							2184	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11129	X	10879	-0-	-250	-0-	16	1	8711	3	Y	1956	1957	0			29
							2152	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36208	X	27782	-0-	-8426	-0-	147	1	26789	3	Y	769	783	0			19
							846	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 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
03	695319	X	27300	-0-	-668019	-0-	48	1	25451	3	Y	1637	1636	0			34
							1801	9									
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									

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
03	32824	X	32824	-0-	-0-	-0-	47	1	26277	3	Y	5909	5913	0			88
							6500	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46159	X	20212	-0-	-25947	-0-	153	1	18979	3	Y	982	1028	0			39
							1080	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 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
03	399604	X	13356	-0-	-386248	-0-	121	1	10181	3	Y	2776	2795	0			77
							3054	9									
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									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 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
03	47740	X	39105	-0-	-8635	-0-	626	1	35233	3	Y	2951	3168	1			154
							3246	9									
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									

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
03	43679	X	21094	-0-	-22585	-0-	349	1	19647	3	Y	998	1073	1			52
							1098	9									
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									

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
03	43865	X	33637	-0-	-10228	-0-	545	1	30620	3	Y	2247	2412	1			117
							2472	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	70	1	10826	3	Y	1199	1206	0			28
							1319	9									
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									

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
03	41168	X	20396	-0-	-20772	-0-	156	1	19283	3	Y	870	958	0			35
							957	9									
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									

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
03	48639	X	17679	-0-	-30960	-0-	168	1	14191	3	Y	3018	3039	0			83
							3320	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 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
03	27373	X	17808	-0-	-9565	-0-	163	1	13747	3	Y	3544	3568	0			98
							3898	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	1741	-0-	-10473	-0-	2	1	451	3	Y	1171	1084	0	4	1	21
							1288	9					71	8			
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 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
03	23671	X	23671	-0-	-0-	-0-	144	1	21657	3	Y	1700	1739	0			92
							1870	9									
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-

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
03	18662	X	11196	-0-	-7466	-0-	62	1	9232	3	Y	1729	1765	0			94
							1902	9									
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									

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
03	9176	X	2600	-0-	-6576	-0-	44	1	1051	3	Y	1368	1357	1			80
							1505	9									
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									

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
03	59241	X	14033	-0-	-45208	-0-	37	1	12175	3	Y	1655	1521	0	186	1	101
							1821	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	56637	X	21638	-0-	-34999	-0-	60	1	19806	3	Y	1611	1481	0	185	1	98
							1772	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

03	55056	X	21042	-0-	-34014	-0-	61	1	20011	3	Y	882	810	0	77	1	54
							970	9									
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									

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

03	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	147	1	6037	3	Y	31	29	1			4
							34	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

03	7688	X	2996	-0-	-4692	-0-	547	1	1182	3	Y	1152	1165	0			50
							1267	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54250	X	38447	-0-	-15803	-0-	109	1	35930	3	Y	2189	2012	0	186	1	133
							2408	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7983 - 13178

03	38285	X	12191	-0-	-26094	-0-	18	1	9940	3	Y	2030	2139	0			32
							2233	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

03	38688	X	28742	-0-	-9946	-0-	39	1	22280	3	Y	5839	5829	0			87
							6423	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

03	370502	X	31298	-0-	-339204	-0-	43	1	24293	3	Y	6329	6316	0			94
							6962	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	348863	X	21922	-0-	-326941	-0-	7	1	17640	3	Y	3886	3858	0	44	1	74
							4275	9									
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									

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
03	436206	X	23227	-0-	-412979	-0-	7	1	18548	3	Y	4247	4225	0	55	1	81
							4672	9									
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									

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
03	369532	X	23864	-0-	-345668	-0-	8	1	19502	3	Y	3958	3942	0	56	1	76
							4354	9									
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									

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
03	23281	X	14974	-0-	-8307	-0-	91	1	13715	3	Y	1062	1091	0			58
							1168	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	38872	-0-	38872	481530	237	1	35595	3	Y	2764	2792	0	5	8	150
							3040	9									
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									

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
03	60202	X	31411	-0-	-28791	-0-	186	1	28002	3	Y	2930	2958	0	28	8	157
							3223	9									
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-

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
03	0	W	31873	-0-	31873	443725	192	1	28751	3	Y	2664	2760	0			144
							2930	9									
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									

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
03	356599	X	39218	-0-	-317381	-0-	189	1	34876	3	Y	3775	3848	1			94
							4153	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	53402	-0-	53402	479158	264 4242	1 9	48896	3	Y	3856	3933	1			96
04	532305	X	53147	-0-	-479158	-0-	168 3018	1 9	49961	3	Y	2744	2709	1			131
05	52049	X	47872	-0-	-4177	-0-	195 2657	1 9	45020	3	Y	2415	2467	1			79
06	50370	X	39728	-0-	-10642	-0-	213 2529	1 9	36986	3	Y	2299	2292	1			86
07	52049	X	38043	-0-	-14006	-0-	216 1837	1 9	35990	3	Y	1670	1699	1			57
*08	52049	X	34549	-0-	-17500	-0-	480 1333	1 9	32736	3	Y	1212	1226	1			43

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
03	497899	X	52845	-0-	-445054	-0-	262 4241	1 9	48342	3	Y	3855	3931	1			96
04	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	147 3136	1 9	43776	3	Y	2851	2811	1			136
05	42844	X	42844	-0-	-0-	-0-	174 2657	1 9	40013	3	Y	2415	2472	1			79
06	41400	X	30528	-0-	-10872	-0-	161 2298	1 9	28069	3	Y	2089	2090	1			78
07	42780	X	33387	-0-	-9393	-0-	177 3706	1 9	29504	3	Y	3369	3332	1			115
*08	42780	X	29001	-0-	-13779	-0-	397 1487	1 9	27117	3	Y	1352	1419	1			48

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
03	0	W	22574	-0-	22574	393351	91 6976	1 9	15507	3	Y	6342	6455	1			81
04	409538	X	16187	-0-	-393351	-0-	60 3204	1 9	12923	3	Y	2913	2881	1			113
05	34720	X	24504	-0-	-10216	-0-	48 8080	1 9	16376	3	Y	7345	7352	1			106
06	28920	X	24562	-0-	-4358	-0-	115 11007	1 9	13440	3	Y	10006	10064	1	1	8	47
07	30164	X	30164	-0-	-0-	-0-	471 6148	1 9	23545	3	Y	5589	5231	1	297	8	108
*08	27674	X	27674	-0-	-0-	-0-	193 5377	1 9	22104	3	Y	4888	4897	1			99

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
03	327578	X	35274	-0-	-292304	-0-	271 3784	1 9	31219	3	Y	3440	3436	0			56
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	167 718	1 9	5718	3	Y	653	688	0			21
05	33914	X	29701	-0-	-4213	-0-	322 3444	1 9	25935	3	Y	3131	2921	0	135	1	96
06	36908	X	36908	-0-	-0-	-0-	247 6194	1 9	30467	3	Y	5631	5339	0	242	1	146
07	33914	X	17511	-0-	-16403	-0-	116 4307	1 9	13088	3	Y	3915	3892	0	104	1	65
*08	33914	X	22404	-0-	-11510	-0-	188 1071	1 9	21145	3	Y	974	982	0	27	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	517547	X	37381	-0-	-480166	-0-	293	1	33725	3	Y	3057	3053	0			50
							3363	9									
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									

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
03	365484	X	26832	-0-	-338652	-0-	198	1	22810	3	Y	3476	3472	0			56
							3824	9									
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-

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
03	0	W	15285	-0-	15285	271412	107	1	12350	3	Y	2571	2569	0			42
							2828	9									
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									

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
03	0	W	34131	-0-	34131	467136	262	1	30022	3	Y	3497	3493	0			57
							3847	9									
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-

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
03	0	W	22225	-0-	22225	389768	168	1	19329	3	Y	2480	2477	0			40
							2728	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	5917	-0-	5917	127600	441	1	2773	3	Y	2457	2488	0			35
							2703	9									
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									

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
03	0	W	8947	-0-	8947	133010	40	1	3615	3	Y	4811	5010	1			264
							5292	9									
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									

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
03	0	W	30977	-0-	30977	344584	1	1	29523	3	Y	1321	1168	0	342	1	23
							1453	9									
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									

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
03	0	W	24817	-0-	24817	273840	1	1	23563	3	Y	1139	956	0	295	1	19
							1253	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	27931	X	20329	-0-	-7602	-0-	17828	3	2501	9	Y	2274	1739	0	589	1	39
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

03	47089	X	38498	-0-	-8591	-0-	158	1	28874	3	Y	8605	8758	0			214
							9466	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

03	54188	X	48527	-0-	-5661	-0-	257	1	46959	3	Y	1192	1214	0			30
							1311	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

03	55583	X	37812	-0-	-17771	-0-	200	1	36637	3	Y	886	902	0			22
							975	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	55180 X	27082	-0-	-28098	-0-	141	1	25744	3	Y	1088	1108	0			27
						1197	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

03	71998 X	71998	-0-	-0-	-0-	1	1	69574	3	Y	2203	1862	0	570	1		38
						2423	9										
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										

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

03	50127 X	49227	-0-	-900	-0-	259	1	47416	3	N	1411	1436	0			35
						1552	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39990	X	39425	-0-	-565	-0-	207	1	37796	3	N	1293	1316	1			32
							1422	9									
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									

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
03	34224	X	26434	-0-	-7790	-0-	1	1	24620	3	N	1648	1832	1			28
							1813	9									
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									

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
03	0	W	26204	-0-	26204	544033	111	1	18963	3	N	6482	6600	1			84
							7130	9									
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									

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
03	0	W	23534	-0-	23534	464198	99	1	16840	3	Y	5995	6120	1			77
							6595	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	18605	-0-	18605	372497	41	1	16870	3	Y	1540	1540	1			-0-
							1694	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

03	0	W	33911	-0-	33911	259770	76	1	30903	3	Y	2665	2696	0			-0-
							2932	9									
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

03	0	W	23324	-0-	23324	277751	52	1	21336	3	N	1760	1765	0			32
							1936	9									
04	284130	X	6379	-0-	-277751	-0-	13	1	5740	3	N	569	584	0			17
							626	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	0			-0-
06	25230	X	-0-	-0-	-25230	-0-					N	97	90	0			7
07	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					N	-0-	7	0			-0-
08	23312	X	-0-	-0-	-23312	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	74431	X	55162	-0-	-19269	-0-	275	1	50887	3	N	3636	3703	1			90
							4000	9									
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									

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

03	0	W	13406	-0-	13406	70550	67	1	11338	3	Y	1819	1945	1			60
							2001	9									
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									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

03	0	W	17492	-0-	17492	80444	78	1	13093	3	Y	3928	4031	1			129
							4321	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

03	56234	X	31721	-0-	-24513	-0-	1	1	29464	3	Y	2051	1735	0	531	1	35
							2256	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17453 X	14602	-0-	-2851	-0-	253	1	12701	3	Y	1498	1558	1			111
						1648	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

03	20522 X	11787	-0-	-8735	-0-	210	1	10546	3	Y	937	980	1			70
						1031	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

03	394009 X	16251	-0-	-377758	-0-	289	1	14456	3	Y	1369	1418	1			102
						1506	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	46345	X	7690	-0-	-38655	-0-	6981	1	17	3	Y	629	632	1			12
							692	9									
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									

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
03	47802	X	33883	-0-	-13919	-0-	78	1	31630	3	Y	1977	1974	0			36
							2175	9									
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									

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15469	X	4507	-0-	-10962	-0-	3819	3	688	9	N	625	492	1			331
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	10607	-0-	10607	72207	196	1	9824	3	Y	534	561	0	38	8	37
							587	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	6049	-0-	6049	73753	215	1	4364	3	Y	1336	1362	0			99
							1470	9									
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									

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
03	0	W	9859	-0-	9859	81202	144	1	7193	3	Y	2293	2334	0			170
							2522	9									
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									

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
03	0	W	39693	-0-	39693	724733	71	1	37652	3	Y	1791	1791	0			38
							1970	9									
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									

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
03	0	W	42702	-0-	42702	661855	78	1	41150	3	Y	1340	1328	0			90
							1474	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	46779	X	23128	-0-	-23651	-0-	47	1	20974	3	Y	1915	1913	0			30
							2107	9									
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									

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
03	0	W	27995	-0-	27995	367313	56	1	24967	3	Y	2702	2701	0			42
							2972	9									
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									

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
03	0	W	22142	-0-	22142	251724	45	1	20087	3	Y	1827	1821	0			29
							2010	9									
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									

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
03	26939	X	19583	-0-	-7356	-0-	145	1	16202	3	Y	2942	2790	1			451
							3236	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	24957	-0-	24957	253702	175	1	17753	3	Y	6386	6413	0			169
							4	4	7025	9							
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									

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
03	61752	X	24636	-0-	-37116	-0-	50	1	22158	3	Y	2207	2212	0			35
							2428	9									
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									

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
03	0	W	9	-0-	9	214951	3	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
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									

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
03	0	W	10	-0-	10	217653	4	3	6	9	Y	5	59	0			-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	22828	-0-	22828	311902	46	1	20506	3	Y	2069	2067	0			32
							2276	9									
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									

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
03	0	W	21232	-0-	21232	297945	44	1	19480	3	Y	1553	1558	0			24
							1708	9									
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									

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
03	0	W	17107	-0-	17107	205000	27	1	15618	3	Y	1329	1329	0			15
							1462	9									
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									

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
03	0	W	18482	-0-	18482	234372	29	1	16992	3	Y	1328	1328	0			15
							1461	9									
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	NO RPT	-0-	-18476	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	16921	-0-	16921	218377	26	1	15550	3	Y	1223	1221	0			14
							1345	9									
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									

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
03	0	W	4854	-0-	4854	126325	38	1	3773	3	Y	948	478	0	84	1	15
							1043	9					442	8			
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									

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
03	0	W	7159	-0-	7159	183526	64	1	6374	3	Y	655	615	0	81	1	20
							721	9									
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									

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
03	0	W	10398	-0-	10398	196645	57	1	5689	3	Y	4229	3974	0	522	1	129
							4652	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	T. A.	17073	-0-	17073	55890	122	1	12371	3	N	4164	4218	1			166
						4580	9									
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									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

03	T. A.	30958	-0-	30958	92689	212	1	21443	3	N	8457	8577	1			338
						9303	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

03	0 W	17087	-0-	17087	233346	141	1	13357	3	Y	3263	3274	1			29
						3589	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

03	0 W	61137	-0-	61137	348914	556	1	52660	3	Y	7201	7182	1			64
						7921	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	49637	-0-	49637	327919	464	1	43950	3	Y	4748	4744	1			42
							5223	9									
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									

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
03	52142	X	5370	-0-	-46772	-0-	17	1	3955	3	Y	1271	1341	1			35
							1398	9									
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									

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
03	44826	X	17821	-0-	-27005	-0-	68	1	15766	3	Y	1806	1903	1			49
							1987	9									
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									

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
03	0	W	28248	-0-	28248	198913	108	1	24873	3	Y	2970	3118	1			81
							3267	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	35898 X	21504	-0-	-14394	-0-	76	1	20391	3	Y	943	948	0			24
						1037	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

03	35898 X	33169	-0-	-2729	-0-	111	1	29617	3	Y	3128	3137	0			80
						3441	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

03	54312 X	35256	-0-	-19056	-0-	122	1	32655	3	Y	2254	2260	0			57
						2479	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

03	61783 X	36881	-0-	-24902	-0-	130	1	35023	3	Y	1571	1575	0			40
						1728	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	42160	X	28261	-0-	-13899	-0-	142	1	26276	3	Y	1675	1651	1			42
							1843	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

03	53754	X	29248	-0-	-24506	-0-	143	1	26426	3	Y	2435	2413	1			60
							2679	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

03	54312	X	27637	-0-	-26675	-0-	136	1	25101	3	Y	2182	2221	1			54
							2400	9									
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									

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

03	15314	X	3368	-0-	-11946	-0-	266	1	1993	3	Y	1008	1052	1	5	8	46
							1109	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	6824	-0-	-3065	-0-	485	1	3413	3	Y	2660	2698	1			38
							2926	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

03	62169	X	62169	-0-	-0-	-0-	310	1	57394	3	Y	4059	4065	1			101
							4465	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

03	0	W	26091	-0-	26091	184905	102	1	23590	3	Y	2181	2320	1			59
							2399	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	27216	-0-	27216	142493	119	1	19926	3	Y	6519	6678	1			214
						7171	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

03	0 W	29653	-0-	29653	234388	115	1	26482	3	Y	2778	2933	1			76
						3056	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

03	0 W	20055	-0-	20055	194192	74	1	17179	3	Y	2547	2711	1			69
						2802	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

03	0 W	30226	-0-	30226	237112	117	1	26911	3	Y	2907	3054	1			79
						3198	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	36409	-0-	36409	285648	146	1	33605	3	Y	2416	2582	1			66
							2658	9									
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									

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
03	0	W	35842	-0-	35842	256899	137	1	31587	3	Y	3744	3985	1			102
							4118	9									
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									

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
03	64170	X	46996	-0-	-17174	-0-	1	1	42771	3	Y	3840	3191	0	994	1	66
							4224	9									
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									

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
03	79019	X	32728	-0-	-46291	-0-	1	1	30277	3	Y	2227	1878	0	577	1	38
							2450	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	29218	X	29218	-0-	-0-	-0-	1	1	27017	3	Y	2000	1671	0	518	1	34
							2200	9									
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									

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
03	T. A.		13620	-0-	13620	92057	5	1	11484	3	Y	1937	1917	1			81
							2131	9									
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									

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
03	T. A.		12619	-0-	12619	101233	4	1	9330	3	Y	2986	2966	1			125
							3285	9									
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									

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
03	T. A.		24774	-0-	24774	88516	223	1	19650	3	Y	4455	4381	1			260
							4901	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	8525	X	3455	-0-	-5070	-0-	209	1	2554	3	Y	629	588	1	3	3	116
							692	9									
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									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

03	T. A.		24949	-0-	24949	119213	184	1	16292	3	Y	7703	7498	1			450
							8473	9									
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									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

03	T. A.		24546	-0-	24546	126488	201	1	17678	3	Y	6061	6001	1			354
							6667	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

03	0	W	11544	-0-	11544	55220	92	1	9262	3	Y	1991	1599	0	229	1	52
							2190	9					291	8			
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

03	0 W	63028	-0-	63028	175117	1255	1	54020	3	Y	7048	6610	0	251	1	210
						7753	9					265	8			
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									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

03	44392 X	43332	-0-	-1060	-0-	152	1	40801	3	Y	2163	2168	0			55
						2379	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

03	86801 X	21383	-0-	-65418	-0-	109	1	18555	3	Y	2472	2513	1			31
						2719	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	43012	-0-	43012	133711	87	1	38831	3	Y	3722	3687	0			58
							4094	9									
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									

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
03	26629	X	18204	-0-	-8425	-0-	65	1	11074	3	Y	6423	6588	1			82
							7065	9									
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									

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
03	26629	X	23124	-0-	-3505	-0-	113	1	19329	3	Y	3347	3475	1			43
							3682	9									
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									

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
03	44423	X	41991	-0-	-2432	-0-	147	1	39475	3	Y	2154	2159	0			55
							2369	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	T. A.	35523	-0-	35523	114670	55	1	32028	3	Y	3127	3123	0			71
						3440	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. N/A

03	T. A.	55860	-0-	55860	85682	90	1	53033	3	Y	2488	2477	0			57
						2737	9									
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									

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

03	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	1975	1977	1	9	8	90
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									

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

03	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	1852	1963	1			85
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

03	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	-0-					189
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

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
03	T. A.	12312	-0-	12312	73573	50	1	8514	3	Y	3407	3570	1			43
						3748	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. N/A

03	T. A.	17710	-0-	17710	92686	86	1	14633	3	Y	2719	2857	1			35
						2991	9									
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	T. A.	18366	-0-	18366	168359	259	1	13004	3	Y	4639	4595	1			95
						5103	9									
*08	T. A.	14030	-0-	14030	182389	97	1	11029	3	Y	2640	2681	1			54
						2904	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

03	T. A.	19709	-0-	19709	84950	96	1	16279	3	Y	3031	3185	1			39
						3334	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

03	47598 X	47598	-0-	-0-	-0-	99	1	44037	3	Y	3147	3126	0			49
						3462	9									
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									

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
03	0	W	46856	-0-	46856	137231	97	1	42979	3	Y	3436	3426	0			54
							3780	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

03	0	W	43772	-0-	43772	186847	89	1	39517	3	Y	3787	3753	0			59
							4166	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

03	0	W	38575	-0-	38575	166160	77	1	34156	3	Y	3947	3913	0			62
							4342	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

03	63767	X	41609	-0-	-22158	-0-	86	1	38076	3	Y	3134	3102	0			49
							3447	9									
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									

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
03	58404	X	47604	-0-	-10800	-0-	74	1	43310	3	Y	3836	3816	0			88
							4220	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	101	1			179
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2835	2705	1			309
11	0	W	50342	-0-	50342	50342	315	1	41340	3	Y	7897	8066	1			140
							8687	9									
12	0	W	60766	-0-	60766	111108	440	1	44303	3	Y	14566	14654	1			52
							16023	9									
01	0	W	56964	-0-	56964	168072	385	1	41624	3	Y	13595	13508	1			139
							14955	9									
02	0	W	44315	-0-	44315	212387	452	1	36522	3	Y	6674	6746	1			67
							7341	9									
03	0	W	48151	-0-	48151	260538	417	1	39423	3	Y	7555	7555	1			67
							8311	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	132	1			231
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2976	2880	1			327
11	0	W	57856	-0-	57856	57856	368	1	48307	3	Y	8346	8525	1			148
							9181	9									
12	0	W	62549	-0-	62549	120405	449	1	45251	3	Y	15317	15411	1			54
							16849	9									
01	0	W	57938	-0-	57938	178343	401	1	43382	3	Y	12868	12791	1			131
							14155	9									
02	0	W	44985	-0-	44985	223328	456	1	36834	3	Y	6995	7056	1			70
							7695	9									
03	0	W	49374	-0-	49374	272702	426	1	40333	3	Y	7832	7832	1			70
							8615	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	130	1			228
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2669	2602	1			295
11	0	W	48682	-0-	48682	48682	310	1	40752	3	Y	6927	7099	1			123
							7620	9									
12	0	W	32937	-0-	32937	81619	232	1	23347	3	Y	8507	8600	1			30
							9358	9									
01	0	W	34378	-0-	34378	115997	236	1	25509	3	Y	7848	7798	1			80
							8633	9									
02	0	W	63194	-0-	63194	179191	690	1	55727	3	Y	6161	6179	1			62
							6777	9									
03	0	W	73805	-0-	73805	252996	686	1	64932	3	Y	7443	7439	1			66
							8187	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

03	0	W	24427	-0-	24427	105068	97	1	21469	3	Y	2601	2636	0	19	1	25
							2861	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

03	9393	X	1824	-0-	-7569	-0-	49	1	1775	9	Y	1614	1612	1	49	8	68
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	1435	1440	1	44	8	60
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	3897	3820	1	120	8	163
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

03	33573	X	21657	-0-	-11916	-0-	81	1	17823	3	Y	3412	3467	0	25	1	33
							3753	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

03	0	W	26221	-0-	26221	107628	100	1	22005	3	Y	3742	3802	0	27	1	36
							4116	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

03	0	W	31334	-0-	31334	102113	126	1	27906	3	Y	3002	3050	0	22	1	29
							3302	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	59768 X	31508	-0-	-28260	-0-	47	1	27640	3	Y	3474	3547	1			79
						3821	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

03	32471 X	32471	-0-	-0-	-0-	129	1	28571	3	Y	3428	3483	0	25	1	33
						3771	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

03	30376 X	30376	-0-	-0-	-0-	124	1	27313	3	Y	2672	2715	0	19	1	26
						2939	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

*01	58807 X	37036	-0-	-21771	-0-	82	1	34869	3	Y	1895	1787	1			108
						2085	9									
*02	53116 X	46364	-0-	-6752	-0-	94	1	41301	3	Y	4517	4526	1			99
						4969	9									
*03	58807 X	39722	-0-	-19085	-0-	61	1	35928	3	Y	3394	3416	1			77
						3733	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	37134	-0-	37134	219090	106 6500	1 9	30528	3	Y	5909	5889	1			182
04	0	W	35352	-0-	35352	254442	151 5507	1 9	29694	3	Y	5006	4988	1			200
05	0	W	28619	-0-	28619	283061	231 15	1 9	28373	3	Y	14					214
06	0	W	25169	-0-	25169	308230	111 3682	1 9	21376	3	Y	3347	3356	1	6	8	199
*07	339132	X	30902	-0-	-308230	-0-	117 4444	1 9	26341	3	Y	4040	4006	1	28	8	205
*08	28751	X	28751	-0-	-0-	-0-	127 4249	1 9	24375	3	Y	3863	3816	1			252

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
03	0	W	27251	-0-	27251	212731	78 4725	1 9	22448	3	Y	4295	4305	1			132
04	0	W	25794	-0-	25794	238525	111 3901	1 9	21782	3	Y	3546	3536	1			142
05	0	W	21458	-0-	21458	259983	173 13	1 9	21272	3	Y	12					154
06	0	W	20203	-0-	20203	280186	88 3038	1 9	17077	3	Y	2762	2751	1			165
07	303810	X	23624	-0-	-280186	-0-	86 4277	1 9	19261	3	Y	3888	3784	1	74	8	195
08	27249	X	18089	-0-	-9160	-0-	77 3120	1 9	14892	3	Y	2836	2846	1			185

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
03	0	W	33131	-0-	33131	248332	94 6051	1 9	26986	3	Y	5501	5524	1			169
04	0	W	29914	-0-	29914	278246	130 4073	1 9	25711	3	Y	3703	3724	1			148
05	0	W	22099	-0-	22099	300345	179 11	1 9	21909	3	Y	10					158
06	0	W	19157	-0-	19157	319502	85 2704	1 9	16368	3	Y	2458	2469	1			147
07	343080	X	23578	-0-	-319502	-0-	91 3071	1 9	20416	3	Y	2792	2796	1			143
08	23219	X	21940	-0-	-1279	-0-	101 2533	1 9	19306	3	Y	2303	2296	1			150

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
03	0	W	33790	-0-	33790	263834	100 4663	1 9	29027	3	Y	4239	4243	1			131
04	0	W	31666	-0-	31666	295500	142 3541	1 9	27983	3	Y	3219	3221	1			129
05	0	W	26052	-0-	26052	321552	211 11	1 9	25830	3	Y	10					139
06	0	W	23564	-0-	23564	345116	109 2453	1 9	21002	3	Y	2230	2236	1			133
07	370617	X	25501	-0-	-345116	-0-	103 2267	1 9	23131	3	Y	2061	2089	1			105
08	29605	X	23639	-0-	-5966	-0-	112 2009	1 9	21518	3	Y	1826	1812	1			119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	0	W	40389	-0-	40389	282237	118	1	34104	3	Y	5606	5605	1			173
							6167	9									
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									

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
03	0	W	27047	-0-	27047	226134	77	1	22132	3	Y	4398	4402	1			135
							4838	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

03	0 W	33831	-0-	33831	241676	478	1	28941	3	Y	4011	4048	0	88
						4412	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

03	26342 X	26342	-0-	-0-	-0-	362	1	21889	3	Y	3719	3763	0	82
						4091	9							
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							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

03	T. A.	25900	-0-	25900	242917	364	1	22005	3	Y	3210	3236	0	70
						3531	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18321	X	4337	-0-	-13984	-0-	3877	3	460	9	N	418					430
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

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

03	37262	X	16239	-0-	-21023	-0-	324	1	13352	3	Y	2330	2631	1			335
							2563	9									
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									

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

03	22196	X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	491	164	1			606
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

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

03	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	125	1	16249	3	Y	2841	2660	1			258
							3125	9									
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

03	0	W	37678	-0-	37678	114212	1030	1	31424	3	Y	4749	4699	1			148
							5224	9									
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									

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
03	0	W	34772	-0-	34772	112520	974	1	29740	3	Y	3689	3670	0			115
							4058	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	W	4210	-0-	4210	4210	238	1	2651	3	Y	1201	1092	0	30	1	79
							1321	9									
12	0	W	21699	-0-	21699	25909	575	1	18855	3	Y	2063	2060	0			82
							2269	9									
01	0	W	14971	-0-	14971	40880	589	1	11831	3	Y	2319	2330	0			71
							2551	9									
02	0	W	6229	-0-	6229	47109	546	1	4833	3	Y	773	767	0			77
							850	9									
03	0	W	43652	-0-	43652	90761	1262	1	38500	3	Y	3536	3503	0			110
							3890	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

03	0	W	21656	-0-	21656	65128	586	1	17880	3	Y	2900	2856	0			90
							3190	9									
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									

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
*10	0	W	32323	-0-	32323	32323	198	1	26893	3	Y	4756	4475	1			281
							5232	9									
11	0	W	4549	-0-	4549	36872	226	1	2512	3	Y	1646	1496	0	41	1	109
							1811	9									
12	0	W	17476	-0-	17476	54348	441	1	14443	3	Y	2356	2372	0			93
							2592	9									
01	0	W	15135	-0-	15135	69483	573	1	11502	3	Y	2782	2790	0			85
							3060	9									
02	0	W	10273	-0-	10273	79756	891	1	7889	3	Y	1357	1307	0			135
							1493	9									
03	0	W	38162	-0-	38162	117918	1065	1	32508	3	Y	4172	4177	0			130
							4589	9									
04	0	W	60814	-0-	60814	178732	1233	1	50004	3	Y	8706	6527	0	2164	1	145
							9577	9									
05	0	W	68877	-0-	68877	247609	1275	1	58851	3	Y	7955	6200	0	1814	1	86
							8751	9									
*06	307119	X	59510	-0-	-247609	-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									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

03	T. A.		38592	-0-	38592	132113	14	1	31762	3	Y	6196	6187	1			259
							6816	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

*10	0	W	33798	-0-	33798	33798	215	1	29190	3	Y	3994	3754	1			240
							4393	9									
11	0	W	19584	-0-	19584	53382	1219	1	13579	3	Y	4351	3888	0	126	1	337
							4786	9									
12	0	W	18585	-0-	18585	71967	482	1	15792	3	Y	2101	2355	0			83
							2311	9									
01	0	W	36812	-0-	36812	108779	1491	1	29944	3	Y	4888	4821	0			150
							5377	9									
02	0	W	12402	-0-	12402	121181	1123	1	9951	3	Y	1207	1237	0			120
							1328	9									
03	0	W	47934	-0-	47934	169115	1365	1	41665	3	Y	4458	4439	0			139
							4904	9									
04	0	W	75403	-0-	75403	244518	1574	1	63843	3	Y	9078	6809	0	2257	1	151
							9986	9									
05	0	W	70890	-0-	70890	315408	1317	1	60799	3	Y	7976	6222	0	1819	1	86
							8774	9									
*06	372925	X	57517	-0-	-315408	-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									

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
03	0	W	3131	-0-	3131	128577	25	1	2362	3	Y	676	634	1			61
							744	9									
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									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

03	28861	X	22684	-0-	-6177	-0-	8	1	17593	3	Y	4621	4605	1			193
							5083	9									
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									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

03	T. A.		24492	-0-	24492	113498	8	1	18015	3	Y	5881	5845	1			246
							6469	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

03	31187	X	31187	-0-	-0-	-0-	37	1	26645	3	Y	4095	3990	1			203
							4505	9									
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									

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
03	0	W	35481	-0-	35481	253740	463	1	28015	3	Y	6366	6361	0			140
							7003	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

03	36611	X	27423	-0-	-9188	-0-	32	1	23269	3	Y	3747	3658	1			185
							4122	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

03	49259	X	32487	-0-	-16772	-0-	47	1	27829	3	Y	4192	4187	1			48
							4611	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

03	55180	X	25628	-0-	-29552	-0-	39	1	22632	3	Y	2688	2685	1			31
							2957	9									
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

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
03	32023 X	29071	-0-	-2952	-0-	42	1	24664	3	Y	3968	3963	1			46
						4365	9									
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

03	39091 X	23210	-0-	-15881	-0-	31	1	18123	3	Y	4596	4590	1			53
						5056	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

03	39091 X	33474	-0-	-5617	-0-	48	1	28074	3	Y	4865	4856	1			56
						5352	9									
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

03	39091 X	27940	-0-	-11151	-0-	40	1	23488	3	Y	4011	4003	1			46
						4412	9									
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									

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
03	37979 X	37979	-0-	-0-	-0-	47	1	34261	3	Y	3337	3246	1			165
						3671	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14159

03	T. A.	24517	-0-	24517	188464	327	1	19794	3	Y	3996	4002	0			88
						4396	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

*01	T. A.	35006	-0-	35006	162077	287	1	25526	3	Y	8357	8300	0			165
						9193	9									
*02	T. A.	29671	-0-	29671	191748	343	1	22208	3	Y	6473	6473	0			165
						7120	9									
*03	T. A.	27289	-0-	27289	219037	361	1	21850	3	Y	4616	4680	0			101
						5078	9									
*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									

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

03	0 W	27470	-0-	27470	199998	229	1	21654	3	Y	5079	5075	1			45
						5587	9									
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									

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
03	0	W	37379	-0-	37379	224595	322 6575	1 9	30482	3	Y	5977	5968	1			53
04	0	W	35018	-0-	35018	259613	579 6617	1 9	27822	3	Y	6015	6008	1			60
05	0	W	32991	-0-	32991	292604	379 7129	1 9	25483	3	Y	6481	6484	1			57
06	0	W	31134	-0-	31134	323738	299 4844	1 9	25991	3	Y	4404	4402	1			59
07	358136	X	34398	-0-	-323738	-0-	354 4534	1 9	29510	3	Y	4122	4140	1			41
*08	28689	X	28689	-0-	-0-	-0-	159 4235	1 9	24295	3	Y	3850	3842	1			49

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

03	T. A.		39341	-0-	39341	118322	48 5130	1 9	34163	3	Y	4664	4564	1			231
04	T. A.		28389	-0-	28389	146711	66 3170	1 9	25153	3	Y	2882	3000	1			113
05	T. A.		29027	-0-	29027	175738	82 2693	1 9	26252	3	Y	2448	2458	1			103
06	T. A.		23757	-0-	23757	199495	148 2090	1 9	21519	3	Y	1900	1899	1			104
07	T. A.		21224	-0-	21224	220719	31 1618	1 9	19575	3	Y	1471	1484	1			91
*08	T. A.		11910	-0-	11910	232629	23 1228	1 9	10659	3	Y	1116	1135	1			72

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

03	0	W	33553	-0-	33553	216909	303 4554	1 9	28696	3	Y	4140	4121	1			43
04	0	W	31680	-0-	31680	248589	560 4260	1 9	26860	3	Y	3873	3867	1			49
05	0	W	28544	-0-	28544	277133	362 3817	1 9	24365	3	Y	3470	3483	1			36
06	0	W	25144	-0-	25144	302277	248 3287	1 9	21609	3	Y	2988	2976	1			48
07	327796	X	25519	-0-	-302277	-0-	273 2533	1 9	22713	3	Y	2303	2325	1			26
*08	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	144 2169	1 9	21941	3	Y	1972	1971	1			27

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

03	0	W	32693	-0-	32693	228094	280 5970	1 9	26443	3	Y	5427	5424	1			48
04	0	W	28246	-0-	28246	256340	481 4654	1 9	23111	3	Y	4231	4237	1			42
05	0	W	34543	-0-	34543	290883	451 3804	1 9	30288	3	Y	3458	3470	1			30
06	0	W	29065	-0-	29065	319948	291 3490	1 9	25284	3	Y	3173	3160	1			43
07	330824	X	10876	-0-	-319948	-0-	90 3308	1 9	7478	3	Y	3007	3020	1			30
*08	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	96 3226	1 9	14642	3	Y	2933	2926	1			37

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
03	0	W	23700	-0-	23700	73279	63	1	21274	3	Y	2148	2110	1			68
							2363	9									
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									

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
03	0	W	32119	-0-	32119	100401	87	1	29241	3	Y	2537	2509	1			81
							2791	9									
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									

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
03	0	W	28378	-0-	28378	82525	75	1	25217	3	Y	2805	2762	1			89
							3086	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	T. A.	17627	-0-	17627	55649	52	1	9767	3	Y	7098	6857	1			298
						7808	9									
10	T. A.	13037	-0-	13037	68686	46	1	9248	3	Y	3403	3600	1			101
						3743	9									
*11	T. A.	9350	-0-	9350	78036	37	1	5349	3	Y	3604	3450	1			255
						3964	9									
*12	T. A.	11728	-0-	11728	89764	53	1	6509	3	Y	4696	4556	1			395
						5166	9									
*01	T. A.	3433	-0-	3433	93197	28	1	945	3	Y	2236	2426	1			205
						2460	9									
*02	T. A.	8083	-0-	8083	101280	29	1	2133	3	Y	5383	5125	1			463
						5921	9									
*03	T. A.	8948	-0-	8948	110228	40	1	3616	3	Y	4811	5010	1			264
						5292	9									
*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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

03	0 W	22981	-0-	22981	66289	63	1	21046	3	Y	1702	1676	1			54
						1872	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

03	0 W	30508	-0-	30508	95858	120	1	26575	3	Y	3466	3524	0	25	1	33
						3813	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	0	W	6786	-0-	6786	59505	21	1	4588	3	Y	1979	2018	0	14	1	19
							2177	9									
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									

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
03	0	W	26117	-0-	26117	87609	103	1	22706	3	Y	3007	3057	0	22	1	29
							3308	9									
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									

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
03	0	W	33596	-0-	33596	103770	133	1	29358	3	Y	3732	3809	0	27	1	36
							4105	9									
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									

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
03	0	W	26248	-0-	26248	110214	102	1	22596	3	Y	3227	3279	0	24	1	31
							3550	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*03	33357	X	33357	-0-	-0-	-0-	133	1	29278	3	Y	3587	3645	0	26	1	35
							3946	9									
*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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

03	0	W	17240	-0-	17240	64185	20	1	14551	3	Y	2426	2415	1			120
							2669	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

03	29586	X	29586	-0-	-0-	-0-	35	1	25123	3	Y	4025	3938	1			199
							4428	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268825 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2487	2192	1			295
*03	T. A.	19401	-0-	19401	19401	122	1	12845	3	Y	5849	5925	1			219
						6434	9									
*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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2844	2507	1			337
*03	T. A.	17025	-0-	17025	17025	105	1	11092	3	Y	5298	5436	1			199
						5828	9									
*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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	58338	-0-	58338	135452	158	1	53085	3	Y	4632	4553	1			147
						5095	9									
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									

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
03	25376 X	25376	-0-	-0-	-0-	467	1	20640	3	Y	3881	1595	0	1992	1	702
						4269	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21576	X	16800	-0-	-4776	-0-	346	1	15329	3	Y	1023	551	0	525	1	185
							1125	9									
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									

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

03	14818	X	2858	-0-	-11960	-0-	86	1	2772	9	Y	2520	2415	1			231
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									

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

03	0	W	28	-0-	28	28	28	1			Y	-0-					286
*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									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

03	21917	X	7792	-0-	-14125	-0-	164	1	7237	3	Y	355	304	0	182	1	64
							391	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	25437	-0-	25437	25437	58	1	24493	3	Y	805	777	1			28
						886	9									
*02	72639 X	47202	-0-	-25437	-0-	100	1	43798	3	Y	3004	2966	0			66
						3304	9									
*03	54250 X	34751	-0-	-19499	-0-	53	1	31179	3	Y	3199	3192	0			73
						3519	9									
*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									

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	69068 X	26398	-0-	-42670	-0-	60	1	25633	3	Y	641	602	0			39
						705	9									
*02	62384 X	51336	-0-	-11048	-0-	111	1	48422	3	Y	2548	2531	0			56
						2803	9									
*03	69068 X	60024	-0-	-9044	-0-	94	1	55185	3	Y	4314	4272	0			98
						4745	9									
*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									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

03	49910 X	38441	-0-	-11469	-0-	62	1	36221	3	Y	1962	1953	0			45
						2158	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 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
*09	T. A.	24495	-0-	24495	72604	82	1	15438	3	Y	8159	7879	1			343
						8975	9									
*10	T. A.	24891	-0-	24891	97495	85	1	17192	3	Y	6922	7060	1			205
						7614	9									
*11	T. A.	19600	-0-	19600	117095	89	1	12735	3	Y	6160	5929	1			436
						6776	9									
*12	T. A.	10755	-0-	10755	127850	54	1	6996	3	Y	3368	3521	1			283
						3705	9									
*01	T. A.	3265	-0-	3265	131115	34	1	1426	3	Y	1641	1783	1			141
						1805	9									
*02	T. A.	7207	-0-	7207	138322	49	1	4331	3	Y	2570	2488	1			223
						2827	9									
*03	T. A.	7309	-0-	7309	145631	43	1	5020	3	Y	2042	2153	1			112
						2246	9									
*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	T. A.	11720	-0-	11720	177646	97	1	7473	3	Y	3773	3643	1			300
						4150	9									
08	T. A.	17255	-0-	17255	194901	87	1	13835	3	Y	3030	3296	1			34
						3333	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

03	51584 X	32961	-0-	-18623	-0-	52	1	30772	3	Y	1943	1931	0			44
						2137	9									
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									

DIAMOND H RANCH WELL #: 9H RRCID -> 268984 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8058 - 12473

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10768	10547	1			345
*02	T. A.	20080	-0-	20080	20080	6557	3	13523	9	N	12294	12240	1			399
03	T. A.	22627	-0-	22627	42707	9911	3	12716	9	N	11560	11240	1			719
04	T. A.	22672	-0-	22672	65379	12464	3	10208	9	N	9280	9474	1			525
05	T. A.	21028	-0-	21028	86407	11395	3	9633	9	N	8757	8775	1			507
06	T. A.	27229	-0-	27229	113636	17131	3	10098	9	N	9180	9355	1			332
07	T. A.	24990	-0-	24990	138626	16182	3	8808	9	N	8007	7944	1			395
08	T. A.	18036	-0-	18036	156662	11108	3	6928	9	N	6298	6119	1			574

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
03	0	W	14547	-0-	14547	71562	54	1	11876	3	Y	2379	2382	0	17	1	23
							2617	9									
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									

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
03	0	W	9056	-0-	9056	113399	31	1	6953	3	Y	1884	1891	0	14	1	18
							2072	9									
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									

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
03	27652	X	24788	-0-	-2864	-0-	102	1	22504	3	Y	1984	1987	0	14	1	19
							2182	9									
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									

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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

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
03	T. A.	17624	-0-	17624	71511	124	1	12595	3	Y	4456	4607	0			118
						3	4	4902	9							
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									

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
03	T. A.	24070	-0-	24070	87848	178	1	18036	3	Y	5319	5514	0			141
						5	4	5851	9							
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

03	T. A.	26473	-0-	26473	66420	194	1	19574	3	Y	6091	6047	0			161
						5	4	6700	9							
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	T. A.	35789	-0-	35789	171860	144	1	28487	3	Y	6507	6506	0			49
						7158	9									
*08	T. A.	28601	-0-	28601	200461	100	1	23661	3	Y	4400	4381	0			68
						4840	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	T. A.	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		20454	-0-	20454	60634	23	1	19963	3	Y	425	428	0			15
							468	9									
*10	121410	X	60776	-0-	-60634	-0-	52	1	58316	3	Y	2189	2166	0			38
							2408	9									
*11	55401	X	55401	-0-	-0-	-0-	60	1	50607	3	Y	4304	4290	0			52
							4734	9									
*12	55646	X	55646	-0-	-0-	-0-	57	1	50833	3	Y	4324	4280	0			96
							4756	9									
*01	38430	X	38430	-0-	-0-	-0-	48	1	33743	3	Y	4217	4241	0			72
							4639	9									
*02	45909	X	45909	-0-	-0-	-0-	36	1	42643	3	Y	2936	2959	0			49
							3230	9									
*03	27404	X	25286	-0-	-2118	-0-	20	1	23539	3	Y	1570	1587	0			32
							1727	9									
*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									

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

*09	0		37681	-0-	37681	82286	42	1	36277	3	Y	1238	1213	0			43
							1362	9									
*10	153905	X	71619	-0-	-82286	-0-	61	1	68063	3	Y	3177	3165	0			55
							3495	9									
*11	74267	X	74267	-0-	-0-	-0-	82	1	69152	3	Y	4575	4574	0			56
							5033	9									
*12	97525	X	97525	-0-	-0-	-0-	104	1	92366	3	Y	4595	4549	0			102
							5055	9									
*01	67999	X	67999	-0-	-0-	-0-	90	1	63049	3	Y	4418	4444	0			76
							4860	9									
*02	48272	X	29788	-0-	-18484	-0-	22	1	25697	3	Y	3699	3714	0			61
							4069	9									
*03	53444	X	21408	-0-	-32036	-0-	16	1	18551	3	Y	2583	2591	0			53
							2841	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*09	0		43310	-0-	43310	84811	49	1	41829	3	Y	1302	1274	0			45
							1432	9									
*10	154490	X	69679	-0-	-84811	-0-	60	1	65967	3	Y	3320	3308	0			57
							3652	9									
*11	62144	X	62144	-0-	-0-	-0-	67	1	56833	3	Y	4767	4766	0			58
							5244	9									
*12	85915	X	85915	-0-	-0-	-0-	91	1	80557	3	Y	4788	4740	0			106
							5267	9									
*01	63248	X	63248	-0-	-0-	-0-	83	1	58294	3	Y	4428	4458	0			76
							4871	9									
*02	50736	X	23074	-0-	-27662	-0-	16	1	18647	3	Y	4010	4020	0			66
							4411	9									
*03	56172	X	14207	-0-	-41965	-0-	10	1	11087	3	Y	2827	2835	0			58
							3110	9									
*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									

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

*09	0		41195	-0-	41195	89365	47	1	39782	3	Y	1242	1216	0			43
							1366	9									
*10	156604	X	67239	-0-	-89365	-0-	57	1	63748	3	Y	3122	3111	0			54
							3434	9									
*11	81556	X	81556	-0-	-0-	-0-	90	1	76549	3	Y	4470	4470	0			54
							4917	9									
*12	114251	X	114251	-0-	-0-	-0-	124	1	109187	3	Y	4491	4446	0			99
							4940	9									
*01	88348	X	88348	-0-	-0-	-0-	120	1	83512	3	Y	4287	4313	0			73
							4716	9									
*02	72195	X	72195	-0-	-0-	-0-	57	1	68706	3	Y	3120	3141	0			52
							3432	9									
*03	56916	X	44062	-0-	-12854	-0-	37	1	42203	3	Y	1656	1674	0			34
							1822	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	T. A.	33319	-0-	33319	94000	89	1	30001	3	Y	2935	2893	1			93
						3229	9									
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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	18569	-0-	18569	18569	55	1	17931	3	Y	530	487	0	11	1	32
						583	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

03	T. A.	23856	-0-	23856	29496	44	1	20712	3	Y	2801	2884	1			96
						19	4	3081	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

03	T. A.	31663	-0-	31663	38256	57	1	26942	3	Y	4217	4243	1			144
						25	4	4639	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	T. A.	26214	-0-	26214	31546	47	1	22108	3	Y	3672	3668	1			125
						20	4	4039	9							
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									

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
03	T. A.	19318	-0-	19318	23271	35	1	16496	3	Y	2520	2517	1			86
						15	4	2772	9							
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									

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
03	T. A.	22743	-0-	22743	27788	43	1	20130	3	Y	2319	2387	1			79
						19	4	2551	9							
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									

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
03	T. A.	13891	-0-	13891	18434	25	1	11819	3	Y	1851	1927	1			63
						11	4	2036	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	T. A.	19431	-0-	19431	19431	111	1	11714	3	Y	6902	7022	1			259
						14	4	7592	9							
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6525	6089	1			436
04	0 W	505	-0-	505	505	101	3	404	9	Y	367	757	1			46
05	0 W	17705	-0-	17705	18210	4074	3	13631	9	Y	12392	10800	0	1445	1	193
06	0 W	13908	-0-	13908	32118	5105	3	8803	9	Y	8003	8096	0			100
07	0 W	18473	-0-	18473	50591	10912	3	7561	9	Y	6874	6790	0			184
08	0 W	15942	-0-	15942	66533	6923	3	9019	9	Y	8199	8201	0			182

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	T. A.	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	50871 X	NO RPT	-0-	-50871	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	50871 X	NO RPT	-0-	-50871	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	36428	X	24058	-0-	-12370	-0-	361	1	20972	3	Y	2477	1677	1			800
							2725	9									
*03	40331	X	19214	-0-	-21117	-0-	36	1	16794	3	Y	2167	2893	1			74
							2384	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

03	59768	X	26450	-0-	-33318	-0-	110	1	25272	3	Y	971	1119	1			26
							1068	9									
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									

FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 6338 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	38248	X	28621	-0-	-9627	-0-	425	1	24691	3	Y	3186	2157	1			1029
							3505	9									
03	42346	X	10226	-0-	-32120	-0-	16	1	7490	3	Y	2466	3411	1			84
							7	4	2713	9							
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									

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		1868	-0-	1868	1868	969	3	899	9	N	817					817

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

03	47895	X	20251	-0-	-27644	-0-	82	1	18828	3	Y	1219	1331	1			33
							1341	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

03	45663	X	21108	-0-	-24555	-0-	81	1	18806	3	Y	2019	2091	1			55
							2221	9									
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									

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
03	20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	37	1	17575	3	Y	2344	3074	1			80
						16	4	2578	9							
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									

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
03	31044 X	31044	-0-	-0-	-0-	57	1	27109	3	Y	3503	4276	1			120
						25	4	3853	9							
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									

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
03	T. A.	10835	-0-	10835	52759	79	1	7916	3	Y	2582	2427	0	319	1	78
						2840	9									
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									

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
03	T. A.	15403	-0-	15403	67317	120	1	11975	3	Y	3007	2826	0	371	1	91
						3308	9									
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									

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
03	T. A.	13696	-0-	13696	60981	107	1	10748	3	Y	2583	2427	0	319	1	79
						2841	9									
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									

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
03	T. A.	48513	-0-	48513	67115	442	1	44309	3	Y	3420	3185	0	200	1	104
						3762	9									
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									

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
03	35939 X	35939	-0-	-0-	-0-	70	1	33032	3	Y	2552	2773	1			87
						30	4	2807	9							
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									

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
03	26977 X	26977	-0-	-0-	-0-	49	1	23095	3	Y	3465	3524	1			118
						21	4	3812	9							
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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 7624 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6682	6235	1			447
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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7652 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8553	7981	1			572
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

03	32953 X	5840	-0-	-27113	-0-	19	1	4389	3	Y	1302	1342	1			35
						1432	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 50H RRCID -> 269528 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8622 - 13769

*03	26939 X	5071	-0-	-21868	-0-	19	1	4349	3	Y	639	646	1			17
						703	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269529 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 42H RRCID -> 269530 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8609 - 13232

*02	T. A.	7420	-0-	7420	7420	67	1	6970	3	Y	348	300	0	7	1	41
						383	9									
*03	T. A.	43213	-0-	43213	50633	391	1	39195	3	Y	3297	3068	0	170	1	100
						3627	9									
*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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

03	T. A.	33518	-0-	33518	47468	309	1	30974	3	Y	2032	1898	0	170	1	62
						2235	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

03	T. A.	22280	-0-	22280	25280	215	1	21559	3	Y	460	432	0	56	1	14
						506	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	5799	-0-	5799	5799	5627	3	172	9	Y	156	89	0	53	1	14
02	0	W	2630	-0-	2630	8429	18	1	1820	3	Y	720	633	0	17	1	84
							792	9									
03	0	W	32827	-0-	32827	41256	315	1	31520	3	Y	902	848	0	111	1	27
							992	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

03	T. A.		36393	-0-	36393	54367	348	1	34878	3	Y	1061	997	0	133	1	32
							1167	9									
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									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7132 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		28326	-0-	28326	114059	268	1	22134	3	Y	5385	5382	1			33
							5924	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

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

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
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	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	27592	-0-	-33416	-0-	25802	3	1790	9	Y	1627	1685	1			235

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
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	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									

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	32147 X	3235	-0-	-28912	-0-	142	1	3093	9	Y	2812	2560	1			252
*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									

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3356	2968	1			388
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

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3358	2811	1			547
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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3790	3537	1			253
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269933 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 7081 - 11940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3886	3432	1			454
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5058	5512	1			-0-
*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									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	18879 X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 269964 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4216	3724	1			492
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5869	6361	1			-0-
*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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337

*02	39956 X	3408	-0-	-36548	-0-	3	1	2032	3	Y	1248	690	0	391	1	167
						1373	9									
*03	44237 X	39901	-0-	-4336	-0-	1	1	36681	3	Y	2926	2285	0	758	1	50
						3219	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1511	1511	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	340	1			60
*03	T. A.	40170	-0-	40170	40170	1000	1	35505	3	N	3332	2880	1			512
						3665	9									
*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									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 7074 PERF. N/A

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	11931	-0-	11931	11931	135	1	7649	3	N	3770	3642	1			128
						4147	9									
*06	T. A.	28974	-0-	28974	40905	195	1	18267	3	N	9556	9657	1			27
						10512	9									
*07	T. A.	30094	-0-	30094	70999	237	1	21571	3	N	7533	7530	1			30
						8286	9									
*08	T. A.	26456	-0-	26456	97455	252	1	20835	3	N	4881	4881	1			30
						5369	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	749	414	0	235	1	100
03	0 W	36132	-0-	36132	36132	1	1	33692	3	Y	2217	1705	0	574	1	38
						2439	9									
04	0 W	16965	-0-	16965	53097	9	1	15236	3	Y	1564	1579	0			23
						1720	9									
05	0 W	54096	-0-	54096	107193	1	1	50061	3	Y	3667	3609	0			81
						4034	9									
06	0 W	-0-	-0-	-0-	107193					Y	2565	2577	0			69
07	0 W	-0-	-0-	-0-	107193					Y	2819	2813	0			75
*08	0 W	44038	-0-	44038	151231	115	1	40679	3	Y	2949	2959	0			65
						3244	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	435	246	1			189
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									

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
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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									

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
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	375					375
08	T. A.	26737	-0-	26737	26737	18395	3	8342	9	N	7584	7335	1			624

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 8258 PERF. N/A

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

ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
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
03	T. A.	11587	-0-	11587	11587	66	1	6928	3	Y	4168	4399	1			156
						8	4	4585	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
RANCHO ENCANTADO WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 12/10/2012 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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1225	677	0	384	1	164
03	T. A.	40180	-0-	40180	40180	1	1	36978	3	Y	2910	2270	0	754	1	50
						3201	9									
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	104802					Y	1853	1855	0			49
*08	T. A.	43065	-0-	43065	147867	115	1	40390	3	Y	2327	2325	0			51
						2560	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 270195 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8305 - 12888

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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

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

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 8326 PERF. N/A

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

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
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									

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

*10	72633 X	60633	-0-	-12000	-0-	692	1	53345	2	N	5996	5721	1			643
						6596	9									
11	64050 X	54415	-0-	-9635	-0-	627	1	48015	2	N	5248	5381	1			510
						5773	9									
12	65162 X	54387	-0-	-10775	-0-	647	1	47634	2	N	5551	5197	1	14	8	850
						6106	9									
01	60450 X	52502	-0-	-7948	-0-	584	1	46714	2	N	4731	5265	1	2	8	314
						5204	9									
02	54600 X	49999	-0-	-4601	-0-	644	1	43675	2	N	5164	4839	1	3	8	636
						5680	9									
03	60450 X	50001	-0-	-10449	-0-	704	1	43705	2	N	5084	4859	1	1	8	860
						5592	9									
04	54480 X	47987	-0-	-6493	-0-	690	1	42169	2	N	4662	4684	1	2	8	836
						5128	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									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

03	14925 X	14925	-0-	-0-	-0-	12595	2	2330	9	N	2118	2010	1	1	8	427
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

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

03	42563 X	26705	-0-	-15858	-0-	397	1	25219	2	N	990	537	1	5	8	835
						1089	9									
04	39390 X	24969	-0-	-14421	-0-	392	1	23539	2	N	944	1210	1	4	8	565
						1038	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									

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
03	28303 X	9826	-0-	-18477	-0-	138	1	8850	2	N	762	722	1	1	8	379
						838	9									
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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

03	20863 X	16747	-0-	-4116	-0-	230	1	14814	2	N	1548	894	1	2	8	904
						1703	9									
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									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

03	51243 X	41679	-0-	-9564	-0-	213	1	38275	2	N	2901	3057	1	2	8	530
						3191	9									
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									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

03	49476 X	38796	-0-	-10680	-0-	196	1	35248	2	N	3047	2868	1	2	8	820
						3352	9									
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									

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
03	32490 X	32490	-0-	-0-	-0-	163	1	26886	2	N	4946	4460	1	19	8	733
						5441	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

03	47128 X	47128	-0-	-0-	-0-	178	1	42295	2	N	4232	4064	1	5	8	593
						4655	9									
04	42074 X	42074	-0-	-0-	-0-	163	1	37778	2	N	3757	3855	1	5	8	490
						4133	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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

03	30163 X	21141	-0-	-9022	-0-	19863	2	1278	9	N	1162	1494	1	7	8	209
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

03	40858 X	37492	-0-	-3366	-0-	191	1	31372	2	N	5390	5509	1	5	8	346
						5929	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

03	30752 X	27305	-0-	-3447	-0-	23228	2	4077	9	N	3706	3542	1	3	8	548
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

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
03	18414 X	16498	-0-	-1916	-0-	176	1	14411	2	N	1737	1437	1	2	8	532
						1911	9									
04	17820 X	16305	-0-	-1515	-0-	175	1	14346	2	N	1622	1608	1			546
						1784	9									
05	18166 X	4603	-0-	-13563	-0-	58	1	4019	2	N	478	899	1			125
						526	9									
06	17580 X	2815	-0-	-14765	-0-	7	1	2521	2	N	261					386
						287	9									
*07	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	127	1	16784	2	N	1921	1951	1			356
						2113	9									
*08	17098 X	17098	-0-	-0-	-0-	198	1	15043	2	N	1688	1776	1	1	8	267
						1857	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

03	25296 X	20667	-0-	-4629	-0-	224	1	18390	2	N	1866	1623	1	2	8	568
						2053	9									
04	24750 X	19690	-0-	-5060	-0-	214	1	17482	2	N	1813	1806	1			575
						1994	9									
05	25575 X	7323	-0-	-18252	-0-	94	1	6499	2	N	664	1077	1			162
						730	9									
06	23220 X	2547	-0-	-20673	-0-	6	1	2298	2	N	221					383
						243	9									
*07	23746 X	19223	-0-	-4523	-0-	128	1	17046	2	N	1863	1778	1			468
						2049	9									
08	20677 X	17807	-0-	-2870	-0-	207	1	15718	2	N	1711	1778	1	2	8	399
						1882	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

03	119815 X	52887	-0-	-66928	-0-	200	1	48737	2	N	3591	3864	1	2	8	358
						3950	9									
04	115950 X	64343	-0-	-51607	-0-	197	1	60231	2	N	3559	2967	1			950
						3915	9									
05	112468 X	103217	-0-	-9251	-0-	218	1	97605	2	N	4904	4951	1			903
						5394	9									
06	102780 X	90657	-0-	-12123	-0-	209	1	85890	2	N	4144	4505	1			542
						4558	9									
*07	89207 X	89207	-0-	-0-	-0-	191	1	84772	2	N	3858	3588	1	1	8	811
						4244	9									
08	103230 X	82364	-0-	-20866	-0-	211	1	78354	2	N	3454	3733	1	1	8	531
						3799	9									

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
03	24955 X	20164	-0-	-4791	-0-	164	1	18632	2	N	1244	1251	1	5	8	141
						1368	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

03	39534 X	39534	-0-	-0-	-0-	36737	2	2797	9	N	2543	2407	1	5	8	398
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

03	14694 X	13737	-0-	-957	-0-	11574	2	2163	9	N	1966	1793	1	7	8	616
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

03	22444 X	17851	-0-	-4593	-0-	104	1	16425	2	N	1202	1432	1			116
						1322	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

03	73718 X	61391	-0-	-12327	-0-	239	1	56798	2	N	3958	3724	1	2	8	919
						4354	9									
04	66660 X	54763	-0-	-11897	-0-	217	1	50275	2	N	3883	4620	1	5	8	177
						4271	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									

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
03	41199 X	35834	-0-	-5365	-0-	212	1	33259	2	N	2148	2033	1	10	8	429
						2363	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

03	30349 X	22554	-0-	-7795	-0-	184	1	20934	2	N	1305	1487	1	2	8	132
						1436	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

03	17782 X	17782	-0-	-0-	-0-	145	1	15297	2	N	2127	2204	1	9	8	401
						2340	9									
04	17826 X	17826	-0-	-0-	-0-	150	1	15348	2	N	2116	2017	1			500
						2328	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									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

03	42532 X	28846	-0-	-13686	-0-	264	1	25812	2	N	2518	2343	1	5	8	906
						2770	9									
04	34140 X	26216	-0-	-7924	-0-	263	1	23488	2	N	2241	2686	1			461
						2465	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									

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
03	37541	X	15641	-0-	-21900	-0-	139	1	13655	2	N	1679	1410	1	45	8	757
							1847	9									
04	36330	X	12980	-0-	-23350	-0-	127	1	11387	2	N	1333	1756	1	19	8	315
							1466	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									

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

03	25358	X	12448	-0-	-12910	-0-	11335	2	1113	9	N	1012	899	1			398
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

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

03	10044	X	8970	-0-	-1074	-0-	8073	2	897	9	N	815	702	1			282
04	9720	X	5860	-0-	-3860	-0-	5313	2	547	9	N	497	534	1			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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

03	108872	X	51212	-0-	-57660	-0-	194	1	47194	2	N	3476	3135	1			833
							3824	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

03	45570	X	30003	-0-	-15567	-0-	250	1	26384	2	N	3063	2760	1	24	8	641
							3369	9									
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									

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
03	45766	X	45766	-0-	-0-	-0-	37345	2	8421	9	N	7655	7739	0			717
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

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 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
03	34193	X	8524	-0-	-25669	-0-	7465	2	1059	9	N	963	718	1			465
04	33090	X	7441	-0-	-25649	-0-	6607	2	834	9	N	758	900	1			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

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52863	X	52863	-0-	-0-	-0-	160	1	45521	2	N	6529	6224	1			834
							7182	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96162	X	69273	-0-	-26889	-0-	212	1	60351	2	N	7918	7508	1			873
							8710	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 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
03	0	W	22841	-0-	22841	116686	209	1	16692	2	N	5400	5521	0			492
							5940	9									
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									

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
03	104811	X	26546	-0-	-78265	-0-	100	1	23180	2	N	2969	2637	1			865
							3266	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

*09	127680	X	92477	-0-	-35203	-0-	231	1	79590	2	N	11505	11232	1			1310
							12656	9									
*10	131936	X	72488	-0-	-59448	-0-	178	1	61594	2	N	9742	10419	1			633
							10716	9									
11	127680	X	73836	-0-	-53844	-0-	219	1	62937	2	N	9709	9524	1			818
							10680	9									
12	131936	X	78829	-0-	-53107	-0-	222	1	67751	2	N	9869	9383	1			1304
							10856	9									
01	131936	X	83256	-0-	-48680	-0-	270	1	72237	2	N	9772	10353	1			723
							10749	9									
02	119168	X	67543	-0-	-51625	-0-	242	1	58844	2	N	7688	7776	1			635
							8457	9									
03	131936	X	71864	-0-	-60072	-0-	272	1	62909	2	N	7894	7722	1			807
							8683	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

03	87823	X	80609	-0-	-7214	-0-	130	1	67465	2	N	11831	11190	1			1440
							13014	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	92659	X	32142	-0-	-60517	-0-	56	1	29020	2	N	2787	2521	1			690
							3066	9									
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									

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
03	81003	X	38306	-0-	-42697	-0-	64	1	33450	2	N	4356	3977	1			795
							4792	9									
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									

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
03	30442	X	19385	-0-	-11057	-0-	194	1	15463	2	N	3389	3354	0			600
							3728	9									
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									

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
03	0	W	35699	-0-	35699	239618	245	1	29661	2	N	5266	5246	0			572
							5793	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
03	23936	X	23936	-0-	-0-	-0-	193	1	18683	2	N	4600	4486	0			607
							5060	9									
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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

03	33542	X	25923	-0-	-7619	-0-	210	1	20229	2	N	4985	5152	0			351
							5484	9									
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

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

03	20088	X	19213	-0-	-875	-0-	140	1	16279	2	N	2540	2588	0			369
							2794	9									
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									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

03	39990	X	20454	-0-	-19536	-0-	164	1	15427	2	N	4421	4438	0			613
							4863	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
*03	0	Z	41205	-0-	41205	454307	267	1	31942	2	N	8178	8220	0			520
							8996	9									
*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									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

*03	46345	X	24684	-0-	-21661	-0-	197	1	18534	2	N	5412	5595	0			467
							5953	9									
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

03	37963	X	37963	-0-	-0-	-0-	67	1	34622	2	N	2976	2162	1			1150
							3274	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

03	96100	X	46446	-0-	-49654	-0-	78	1	42138	2	N	3845	3664	1	3	8	825
							4230	9									
04	93000	X	44194	-0-	-48806	-0-	81	1	40118	2	N	3632	3897	1			560
							3995	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90365 X	49821	-0-	-40544	-0-	84	1	45181	2	N	4142	4092	1	15	8	633
						4556	9									
04	87450 X	44718	-0-	-42732	-0-	83	1	40636	2	N	3635	3718	1	5	8	545
						3999	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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

03	105338 X	55750	-0-	-49588	-0-	94	1	50599	2	N	4597	3728	1	10	8	1184
						5057	9									
04	101940 X	51283	-0-	-50657	-0-	95	1	46604	2	N	4167	4571	1	10	8	770
						4584	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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

03	94736 X	56314	-0-	-38422	-0-	93	1	50382	2	N	5308	5020	1	9	8	815
						5839	9									
04	91680 X	55409	-0-	-36271	-0-	101	1	49731	2	N	5070	5045	1	5	8	835
						5577	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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
09	0	Z	75887	-0-	75887	183039	55545	2	20342	9	N	18493	15793	0	2459	1	769
10	0	Z	79772	-0-	79772	262811	62108	2	17664	9	N	16058	15968	0	525	1	331
													3	8			
11	0	Z	65198	-0-	65198	328009	51902	2	13296	9	N	12087	11996	0			422
12	0	Z	57412	-0-	57412	385421	119	1	46488	2	N	9823	9793	0			452
							10805	9									
01	0	Z	52853	-0-	52853	438274	287	1	42192	2	N	9431	9340	0			543
							10374	9									
02	0	Z	44196	-0-	44196	482470	400	1	35623	2	N	7430	7405	0			568
							8173	9									
03	0	Z	44201	-0-	44201	526671	245	1	35468	2	N	7716	7794	0			490
							8488	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		8885	-0-	8885	8885	1885	2	6358	4	N	584	371	1			213
							642	9									
02	T. A.		57103	-0-	57103	65988	52189	2	4914	9	N	4467	4552	1			128
03	T. A.		97643	-0-	97643	163631	89558	2	8085	9	N	7350	6110	1	64	8	1304
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									

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	6484	-0-	6484	6484	6081	4	403	9	N	366	191	1			175
02	T. A.	41042	-0-	41042	47526	37493	2	3549	9	N	3226	3271	1			130
03	T. A.	64072	-0-	64072	111598	59375	2	4697	9	N	4270	3216	1	44	8	1140
*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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	6374	-0-	6374	6374	5961	4	413	9	N	375	345	1			30
02	T. A.	41242	-0-	41242	47616	37813	2	3429	9	N	3117	3073	1			74
03	T. A.	65247	-0-	65247	112863	60271	2	4976	9	N	4524	3784	1	41	8	773
04	T. A.	96604	-0-	96604	209467	91026	2	5578	9	N	5071	4661	1	43	8	1140
05	T. A.	72749	-0-	72749	282216	68818	2	3931	9	N	3574	3960	1	73	8	681
06	T. A.	54160	-0-	54160	336376	155	1	51163	2	N	2584	2685	1			580
						2842	9									
07	T. A.	50037	-0-	50037	386413	117	1	47227	2	N	2448	2333	1	9	8	686
						2693	9									
08	T. A.	44368	-0-	44368	430781	92	1	41899	2	N	2161	2508	1	9	8	330
						2377	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	7744	-0-	7744	7744	7155	4	589	9	N	535	366	1			169
02	0 W	-0-	-0-	-0-	7744					N	-0-					169
03	0 W	39005	-0-	39005	46749	35022	2	3983	9	N	3621	2702	1			1088
04	0 W	75845	-0-	75845	122594	70103	2	5742	9	N	5220	5393	1	8	8	907
05	0 W	45031	-0-	45031	167625	41481	2	3550	9	N	3227	3433	1	27	8	674
06	0 W	19323	-0-	19323	186948	54	1	17650	2	N	1472	1431	1			715
						1619	9									
07	0 W	23064	-0-	23064	210012	52	1	20988	2	N	1840	1978	1	1	8	576
						2024	9									
08	0 W	31260	-0-	31260	241272	63	1	28801	2	N	2178	2329	1	3	8	422
						2396	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 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	7474	-0-	7474	7474	1704	2	5284	4	N	442	338	1			104
						486	9									
02	T. A.	59439	-0-	59439	66913	52981	2	6458	9	N	5871	5673	1			302
03	T. A.	109162	-0-	109162	176075	97774	2	11388	9	N	10353	9187	1	46	8	1422
04	T. A.	97183	-0-	97183	273258	89787	2	7396	9	N	6724	7182	1	35	8	929
05	T. A.	65274	-0-	65274	338532	60486	2	4788	9	N	4353	4690	1	44	8	548
06	T. A.	6010	-0-	6010	344542	16	1	5306	2	N	625	530	1			643
						688	9									
07	T. A.	21063	-0-	21063	365605	48	1	19537	2	N	1344	1256	1	1	8	730
						1478	9									
*08	T. A.	43796	-0-	43796	409401	89	1	40586	2	N	2837	3061	1	27	8	479
						3121	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 09/09/2012 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	7187	-0-	7187	7187	1044	2	5492	4	N	592	379	1			213
						651	9									
02	T. A.	106581	-0-	106581	113768	142	1	94001	2	N	11307	10962	1			558
						12438	9									
03	T. A.	124243	-0-	124243	238011	161	1	111363	2	N	11563	10764	1	44	8	1313
						12719	9									
04	T. A.	100325	-0-	100325	338336	197	1	91890	2	N	7489	8359	1			443
						8238	9									
05	T. A.	73240	-0-	73240	411576	175	1	66473	2	N	5993	5746	1	9	8	681
						6592	9									
06	T. A.	75343	-0-	75343	486919	244	1	68844	2	N	5686	5997	1			370
						6255	9									
07	T. A.	62342	-0-	62342	549261	193	1	56790	2	N	4872	4314	1	6	8	922
						5359	9									
08	T. A.	57428	-0-	57428	606689	207	1	52131	2	N	4627	4861	1	6	8	682
						5090	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	539	-0-	539	539	437	4	102	9	N	93					93
02	T. A.	79417	-0-	79417	79956	106	1	69629	2	N	8802	8167	1			728
						9682	9									
03	T. A.	112612	-0-	112612	192568	145	1	100787	2	N	10618	10332	1	25	8	989
						11680	9									
04	T. A.	76026	-0-	76026	268594	148	1	69344	2	N	5940	6334	1			595
						6534	9									
05	T. A.	60315	-0-	60315	328909	145	1	54767	2	N	4912	5051	1	7	8	449
						5403	9									
06	T. A.	38553	-0-	38553	367462	123	1	34867	2	N	3239	3427	1			261
						3563	9									
07	T. A.	47778	-0-	47778	415240	148	1	43528	2	N	3729	3061	1	2	8	927
						4102	9									
08	T. A.	43710	-0-	43710	458950	158	1	39871	2	N	3346	3484	1	5	8	784
						3681	9									

PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	477	-0-	477	477	378	4	99	9	N	90					90
02	T. A.	67762	-0-	67762	68239	89	1	58926	2	N	7952	7035	1			1007
						8747	9									
03	T. A.	118830	-0-	118830	187069	153	1	105925	2	N	11593	11642	1	18	8	940
						12752	9									
04	T. A.	102295	-0-	102295	289364	200	1	93572	2	N	7748	8165	1			523
						8523	9									
05	T. A.	76814	-0-	76814	366178	187	1	70677	2	N	5409	5221	1	12	8	699
						5950	9									
06	T. A.	57561	-0-	57561	423739	187	1	52707	2	N	4243	4288	1			654
						4667	9									
07	T. A.	63215	-0-	63215	486954	198	1	58223	2	N	4358	4274	1	8	8	730
						4794	9									
08	T. A.	50837	-0-	50837	537791	186	1	46897	2	N	3413	3497	1	9	8	637
						3754	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	4145	-0-	4145	4145	239	2	3586	4	N	291					291
						320	9									
02	T. A.	96897	-0-	96897	101042	129	1	85148	2	N	10564	10197	1			658
						11620	9									
03	T. A.	121848	-0-	121848	222890	155	1	107761	2	N	12665	12733	1	72	8	518
						13932	9									
04	T. A.	108676	-0-	108676	331566	211	1	98806	2	N	8781	8534	1			765
						9659	9									
05	T. A.	84499	-0-	84499	416065	204	1	77095	2	N	6545	6669	1	14	8	627
						7200	9									
06	T. A.	62729	-0-	62729	478794	202	1	57015	2	N	5011	5431	1			207
						5512	9									
07	T. A.	64021	-0-	64021	542815	198	1	57979	2	N	5313	4491	1	6	8	1023
						5844	9									
08	T. A.	63694	-0-	63694	606509	230	1	58180	2	N	4804	4854	1	1	8	972
						5284	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 11376

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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 10452

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

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

03	104537 X	104537	-0-	-0-	-0-	90913	2	13624	9	Y	12385	12254	0			669
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71610 X	63485	-0-	-8125	-0-	55158	2	8327	9	Y	7570	7679	0			419
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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

03	21793 X	12318	-0-	-9475	-0-	28	1	10953	2	Y	1215	1402	1	1	8	4
						1337	9									
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	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	113	1	12234	3	Y	1014	976	1			80
						1115	9									
08	13113 X	11937	-0-	-1176	-0-	11238	3	699	9	Y	635	657	1	1	8	58

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

03	16802 X	10768	-0-	-6034	-0-	27	1	10528	2	Y	194	212	1	29	8	14
						213	9									
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	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	71	1	7686	3	Y	251	334	1	4	8	74
						276	9									
08	13361 X	59	-0-	-13302	-0-	1	1	24	3	Y	31	41	1	11	8	50
						34	9									

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

03	12338 X	6254	-0-	-6084	-0-	15	1	5727	2	Y	465	551	1			3
						512	9									
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	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	14	1	1477	3	Y	375	430	1			48
						413	9									
*08	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	7594	3	928	9	Y	844	829	1			63

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

03	23932 X	23730	-0-	-202	-0-	56	1	21783	2	Y	1719	1820	1	3	8	78
						1891	9									
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	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	27	1	2953	3	Y	291	399	1			100
						320	9									
08	23715 X	6819	-0-	-16896	-0-	6741	3	78	9	Y	71	56	1			113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 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
03	29543 X	28314	-0-	-1229	-0-	67	1	25942	3	Y	2095	2295	1			349
						2305	9									
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	24310 X	24310	-0-	-0-	-0-	203	1	21934	3	Y	1975	2126	1			269
						2173	9									
08	28365 X	20207	-0-	-8158	-0-	19309	3	898	9	Y	816	942	1	1	8	140

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

03	22351 X	15165	-0-	-7186	-0-	36	1	14038	2	Y	992	1192	1			3
						1091	9									
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	16667 X	16667	-0-	-0-	-0-	135	1	14589	3	Y	1766	1777	1			159
						1943	9									
08	15159 X	13170	-0-	-1989	-0-	12102	3	1068	9	Y	971	1051	1			79

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

03	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	40	1	8957	3	Y	37	47	1	1	8	20
						41	9									
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	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	136	1	6868	2	Y	4	22	1	3	8	11
						4	9									

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

03	16678 X	13524	-0-	-3154	-0-	32	1	12290	2	Y	1093	1256	1	3	8	5
						1202	9									
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	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	92	1	9989	3	Y	1156	1211	1			115
						1272	9									
*08	87241 X	87241	-0-	-0-	-0-	8636	3	875	9	Y	795	842	1			66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 10-DR TR2 WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22103	X	11771	-0-	-10332	-0-	27	1	10541	2	Y	1094	1347	1			200
							1203	9									
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	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	31	1	3318	3	Y	317	473	1			100
							349	9									
*08	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	16208	3	1238	9	Y	1125	1074	1			152

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
03	24397	X	16258	-0-	-8139	-0-	37	1	14385	2	N	1669	1713	1	5	8	144
							1836	9									
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	543	-0-	-15701	-0-	530	3	13	9	N	12	4	8			8

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	48	1	10661	2	N	93	93	1	4	8	14
							102	9									
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									

GATES 10-DR TR2 WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 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
03	21731	X	10124	-0-	-11607	-0-	24	1	9409	2	Y	628	775	1			117
							691	9									
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	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	74	1	8012	3	Y	1121	1071	1			253
							1233	9									
08	10137	X	8197	-0-	-1940	-0-	7240	3	957	9	Y	870	884	1			240

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39539	X	39539	-0-	-0-	-0-	176	1	39240	2	Y	112	94	1	16	8	13
							123	9									
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			-0-
							52	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
03	10044	X	8739	-0-	-1305	-0-	38	1	8390	2	N	283	335	1	1	8	37
							311	9									
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									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

03	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	32	1	12533	2	Y	678	690	1			1
							746	9									
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	14396	X	14396	-0-	-0-	-0-	120	1	12952	3	Y	1204	1347	1			115
							1324	9									
08	15438	X	13173	-0-	-2265	-0-	12217	3	956	9	Y	869	931	1			53

GATES 10-DR TR1 WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

03	0	W	380	-0-	380	605754	119	2	261	9	Y	237	88	1	152	8	-0-
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	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	45	1	4891	3	Y	347	343	1	10	8	32
							382	9									
08	9424	X	5203	-0-	-4221	-0-	4936	3	267	9	Y	243	249	1	9	8	17

GATES 10-DR TR1 WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8621 - 12418

03	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	40	1	15453	2	Y	360	366	1			4
							396	9									
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	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	100	1	10817	3	Y	1080	1029	1			90
							1188	9									
08	18383	X	12356	-0-	-6027	-0-	11433	3	923	9	Y	839	878	1			51

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

03	100595	X	9210	-0-	-91385	-0-	41	1	9024	2	N	132	201	1	1	8	54
							145	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 10-DR TR1 WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125674	X	18297	-0-	-107377	-0-	44	1	17084	2	Y	1063	1069	1			6
							1169	9									
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	13051	-0-	-5239	-0-	111	1	12005	3	Y	850	932	1			81
							935	9									
08	18290	X	13331	-0-	-4959	-0-	12598	3	733	9	Y	666	705	1			42

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

03	0	W	38383	-0-	38383	737972	94	1	36489	2	Y	1636	1780	1			74
							1800	9									
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	32829	-0-	-6634	-0-	292	1	31571	3	Y	878	1009	1			159
							966	9									
08	38378	X	27887	-0-	-10491	-0-	27826	3	61	9	Y	55	107	1			105

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

03	81747	X	31147	-0-	-50600	-0-	74	1	28869	2	N	2004	2013	1	8	8	8
							2204	9									
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	26344	-0-	-10515	-0-	225	1	24286	3	N	1666	1800	1			163
							1833	9									
08	31155	X	25000	-0-	-6155	-0-	23380	3	1620	9	N	1473	1541	1			95

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

03	0	W	21946	-0-	21946	680411	53	1	20648	2	Y	1132	1235	1			50
							1245	9									
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	17148	-0-	-5327	-0-	154	1	16618	3	Y	342	512	1			130
							376	9									
08	22165	X	17159	-0-	-5006	-0-	17101	3	58	9	Y	53	70	1			113

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

03	97805	X	21500	-0-	-76305	-0-	96	1	21302	2	Y	93	170	1	4	8	23
							102	9									
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	17528	-0-	-3986	-0-	339	1	17071	2	Y	107	87	1	1	8	34
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70618 X	18194	-0-	-52424	-0-	45	1	17289	2	N	782	869	1			73
						860	9									
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	19891 X	19891	-0-	-0-	-0-	181	1	19556	3	N	140	234	1			33
						154	9									
08	18197 X	13530	-0-	-4667	-0-	13482	3	48	9	N	44	36	1			41

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

03	102145 X	37325	-0-	-64820	-0-	337	1	33567	3	Y	3110	3280	1			137
						3421	9									
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	28593	-0-	-8731	-0-	257	1	27739	3	Y	543	832	1			222
						597	9									
08	37324 X	25073	-0-	-12251	-0-	24990	3	83	9	Y	75	116	1			182

GATES 07-DR G.U. WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

03	97061 X	37865	-0-	-59196	-0-	91	1	35506	3	Y	2062	2698	1			1
						2268	9									
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	26626	-0-	-40582	-0-	209	1	22651	3	Y	3424	3400	1	1	8	295
						3766	9									
*08	38597 X	38597	-0-	-0-	-0-	35902	3	2695	9	Y	2450	2569	1			177

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

03	66588 X	19129	-0-	-47459	-0-	85	1	18825	2	Y	199	183	1			22
						219	9									
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	13493	-0-	-5634	-0-	260	1	13059	2	Y	158	128	1			54
						174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75578 X	25321	-0-	-50257	-0-	62	1	23993	2	Y	1151	1292	1			50
						1266	9									
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	29406 X	29406	-0-	-0-	-0-	185	1	19974	3	Y	8406	7979	1			714
						9247	9									
08	25327 X	17318	-0-	-8009	-0-	17265	3	53	9	Y	48	657	1			107

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8265 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	63698	-0-	63698	109652	153	1	59430	2	N	3741	3894	1			168
						4115	9									
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.	36917	-0-	36917	307831	332	1	35851	3	N	667	1138	1			335
						734	9									
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	307831					N	-0-	155	1			180

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
03	T. A.	3850	-0-	3850	3850	15	1	3315	2	N	473	8	8			465
						520	9									
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									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82832 X	42216	-0-	-40616	-0-	100	1	38830	2	N	2987	3054	1	4	8	451
						3286	9									
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	37232	-0-	-45600	-0-	325	1	35134	3	N	1612	2183	1			723
						1773	9									
08	42222 X	34304	-0-	-7918	-0-	34304	3			N	-0-	224	1			499

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95666 X	12248	-0-	-83418	-0-	53	1	11848	2	Y	315	434	1			60
						347	9									
*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									

GATES 07-DR GU M WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

03	T. A.	46487	-0-	46487	277913	113	1	43673	3	Y	2455	2605	1			9
						2701	9									
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	33858	-0-	33858	428396	291	1	31479	3	Y	1898	2092	1			179
						2088	9									
*08	0 W	30552	-0-	30552	458948	29039	3	1513	9	Y	1375	1468	1			86

GATES 07-DR GU N WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

03	T. A.	39671	-0-	39671	235713	97	1	37767	3	Y	1643	1745	1			8
						1807	9									
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	350696 X	23969	-0-	-326727	-0-	207	1	22332	3	Y	1300	1442	1			128
						1430	9									
*08	71579 X	20959	-0-	-50620	-0-	19828	3	1131	9	Y	1028	1089	1			67

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

03	T. A.	71999	-0-	71999	212142	170	1	66084	2	Y	5223	5220	1	1	8	283
						5745	9									
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	465953 X	58943	-0-	-407010	-0-	512	1	55350	3	Y	2801	3013	1	1	8	555
						3081	9									
*08	72331 X	72331	-0-	-0-	-0-	54876	3	17455	9	Y	15868	15645	1	1	8	777

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 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
03	T. A.	71982	-0-	71982	214648	171	1	66512	2	Y	4817	4839	1			263
						5299	9									
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	467843 X	58919	-0-	-408924	-0-	513	1	55418	3	Y	2716	2954	1			552
						2988	9									
*08	73315 X	72877	-0-	-438	-0-	56903	3	15974	9	Y	14522	14348	1			726

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

03	T. A.	100347	-0-	100347	594593	449	1	99786	2	N	102	185	1	1	8	79
						112	9									
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									

LONG, A.G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. N/A

03	T. A.	59955	-0-	59955	262959	257	1	57094	3	Y	2367	2338	1			262
						2604	9									
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									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. N/A

*02	T. A.	10416	-0-	10416	10416	85	1	9103	3	N	1116	688	1	17	8	411
						1228	9									
*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.	82671	-0-	82671	389676	722	1	78120	3	Y	3481	4486	1			433
						3829	9									
08	T. A.	72436	-0-	72436	462112	69481	3	2955	9	Y	2686	2811	1			312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		10926	-0-	10926	221657	144	1	10659	3	Y	112	220	1			83
							123	9									
*10	0		32878	-0-	32878	254535	2190	1	30603	2	Y	77	121	1			39
							85	9									
*11	277357	X	22822	-0-	-254535	-0-	130	1	22583	2	Y	99	109	1			29
							109	9									
*12	107074	X	8081	-0-	-98993	-0-	77	1	7938	2	Y	60	57	1			32
							66	9									
01	107074	X	65	-0-	-107009	-0-	1	1	49	2	Y	14					46
							15	9									
*02	96712	X	11126	-0-	-85586	-0-	171	1	10842	2	Y	103					149
							113	9									
*03	107074	X	27813	-0-	-79261	-0-	124	1	27522	2	Y	152	213	1			88
							167	9									
*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	10060	-0-	-97014	-0-	194	1	9761	2	Y	95	78	1			43
							105	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

09	0		123628	-0-	123628	558653	114641	3	8987	9	N	8170	8056	1			114
10	0		124657	-0-	124657	683310	3521	1	112154	2	N	8165	8195	1			84
							8982	9									
11	0	W	122265	-0-	122265	805575	1774	1	111569	3	N	8111	8048	1	9	8	138
							8922	9									
12	0	W	57109	-0-	57109	862684	52150	3	4959	9	N	4508	4285	1			361
01	0	W	117367	-0-	117367	980051	106649	2	10718	9	Y	9744	9748	1			357
02	0	W	107797	-0-	107797	1087848	2256	1	98546	2	Y	6359	6601	1			92
							6995	9									
03	0	W	111987	-0-	111987	1199835	268	1	103853	2	Y	7151	7578	1			28
							7866	9									
04	0	W	107275	-0-	107275	1307110	99252	2	8023	9	Y	7294	5698	1			1624
05	0	W	102380	-0-	102380	1409490	96117	3	6263	9	Y	5694	6163	1			1155
06	0	W	95641	-0-	95641	1505131	2522	1	87503	3	Y	5105	5193	1			1067
							5616	9									
07	0	W	94513	-0-	94513	1599644	813	1	87858	3	Y	5311	5842	1			536
							5842	9									
08	0	W	91047	-0-	91047	1690691	85830	3	5217	9	Y	4743	4963	1			316

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.	46839	-0-	46839	83499	848	1	44568	2	Y	1294	1219	1			142
						1423	9									
02	T. A.	54553	-0-	54553	138052	838	1	53010	2	Y	641	705	1			78
						705	9									
03	T. A.	50272	-0-	50272	188324	220	1	48959	2	Y	994	960	1	1	8	111
						1093	9									
04	T. A.	41759	-0-	41759	230083	698	1	40719	2	Y	311	401	1			21
						342	9									
05	T. A.	33647	-0-	33647	263730	298	1	32822	2	Y	479	463	1			37
						527	9									
06	T. A.	7174	-0-	7174	270904	53	1	7016	2	Y	95	90	1			42
						105	9									
07	T. A.	32369	-0-	32369	303273	591	1	30912	2	Y	787	781	1	1	8	47
						866	9									
08	T. A.	29659	-0-	29659	332932	568	1	28600	2	Y	446	455	1			38
						491	9									

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. N/A

12	T. A.	2126	-0-	2126	2126	17	1	1995	3	N	104					104
						114	9									
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.	62942	-0-	62942	492440	547	1	59198	3	Y	2906	3146	1			584
						3197	9									
08	T. A.	35331	-0-	35331	527771	27392	3	7939	9	Y	7217	7360	1			441

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. N/A

12	T. A.	2117	-0-	2117	2117	15	1	1993	3	N	99					99
						109	9									
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.	62086	-0-	62086	475418	539	1	58265	3	Y	2984	3167	1			570
						3282	9									
08	T. A.	24766	-0-	24766	500184	19092	3	5674	9	Y	5158	5380	1			348

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.	69818	-0-	69818	117346	1269	1	66733	2	Y	1651	1559	1			177
						1816	9									
02	T. A.	59201	-0-	59201	176547	901	1	57040	2	Y	1145	1193	1	5	8	124
						1260	9									
03	T. A.	57865	-0-	57865	234412	250	1	55570	2	Y	1859	1787	1			198
						2045	9									
04	T. A.	49644	-0-	49644	284056	814	1	47469	2	Y	1237	1366	1	7	8	62
						1361	9									
05	T. A.	37791	-0-	37791	321847	333	1	36633	2	Y	750	759	1			53
						825	9									
06	T. A.	14110	-0-	14110	335957	103	1	13746	2	Y	237	208	1			82
						261	9									
07	T. A.	39985	-0-	39985	375942	720	1	37701	2	Y	1422	1427	1			77
						1564	9									
08	T. A.	30607	-0-	30607	406549	582	1	29312	2	Y	648	674	1			51
						713	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. N/A

12	T. A.	3544	-0-	3544	3544	27	1	3340	3	N	161					161
						177	9									
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.	25502	-0-	25502	511993	19614	3	5888	9	Y	5353	5613	1			381

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. N/A

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	T. A.	58676	-0-	58676	435672	512	1	55316	3	Y	2589	2789	1			475
						2848	9									
08	T. A.	69296	-0-	69296	504968	54719	3	14577	9	Y	13252	13083	1			644

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	52171	-0-	52171	52171	1332	1	46224	3	N	4195	3517	1			678
						4615	9									
07	T. A.	22795	-0-	22795	74966	200	1	21612	3	N	894	1428	1			144
						983	9									
08	T. A.	122	-0-	122	75088	43	3	79	9	N	72	174	1			42

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 8212 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	8676	-0-	8676	8676	76	1	8195	2	N	368	201	1	47	8	120
						405	9									
03	T. A.	75722	-0-	75722	84398	177	1	68769	2	Y	6160	6221	1	37	8	16
						6776	9									
04	T. A.	90202	-0-	90202	174600	81105	2	9097	9	Y	8270	6438	1			1848
05	T. A.	97675	-0-	97675	272275	88368	3	9307	9	Y	8461	8679	1			1630
06	T. A.	90514	-0-	90514	362789	2302	1	79897	3	Y	7559	7612	1			1577
						8315	9									
07	T. A.	27079	-0-	27079	389868	236	1	25512	3	Y	1210	2494	1			293
						1331	9									
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	389868					Y	NO RPT					293

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 9763 PERF. N/A

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

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9768 PERF. N/A

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

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 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
*03	53810	X	53810	-0-	-0-	-0-	131	1	50727	2	Y	2684	2535	1	142	8	7
							2952	9									
*04	77643	X	77643	-0-	-0-	-0-	72990	2	4653	9	Y	4230	3296	1			941
*05	69026	X	69026	-0-	-0-	-0-	65014	3	4012	9	Y	3647	3865	1			723
*06	59319	X	59319	-0-	-0-	-0-	1568	1	54420	3	Y	3028	3127	1			624
							3331	9									
*07	54246	X	54246	-0-	-0-	-0-	465	1	50288	3	Y	3175	3493	1			306
							3493	9									
*08	47830	X	47830	-0-	-0-	-0-	45532	3	2298	9	Y	2089	2254	1			141

GATES 10-DR TR1 WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*03	45096	X	45096	-0-	-0-	-0-	110	1	42523	2	Y	2239	2233	1			6
							2463	9									
*04	63408	X	63408	-0-	-0-	-0-	59401	2	4007	9	Y	3643	2838	1			811
*05	55344	X	55344	-0-	-0-	-0-	51961	3	3383	9	Y	3075	3273	1			613
*06	45562	X	45562	-0-	-0-	-0-	1201	1	41663	3	Y	2453	2553	1			513
							2698	9									
*07	41772	X	41772	-0-	-0-	-0-	343	1	37100	3	Y	3935	4098	1			350
							4329	9									
*08	34202	X	34202	-0-	-0-	-0-	32171	3	2031	9	Y	1846	2068	1			128

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

03	6727	X	3748	-0-	-2979	-0-	222	1	1470	2	N	1654	1624	1			165
							237	4	1819	9							
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									

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

03	7006	X	2902	-0-	-4104	-0-	108	1	710	2	N	1790	1766	1			179
							115	4	1969	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	2067	1	13681	2	N	1413	1393	1			141
							2213	4	1554	9							
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									

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
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-	58	1			4
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	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					17

COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4428	-0-	-718	-0-	686	1	3183	3	N	508	688	1			193
							559	9									
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									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	65	-0-	-8925	-0-	4	1	58	3	Y	3	149	1			13
							3	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	583 326	1 9	5153	3	N	296	354	1	4	8	202
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	548 308	1 9	5756	3	N	280	187	1			295
05	5828	X	5576	-0-	-252	-0-	546 275	1 9	4755	3	N	250	193	1			352
06	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	567 342	1 9	6716	3	N	311	519	1			144
07	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	579 240	1 9	7458	3	N	218	181	1			181
08	6820	X	6809	-0-	-11	-0-	592 239	1 9	5978	3	N	217	176	1			222

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
03	3131	X	1946	-0-	-1185	-0-	1147 220	1 9	579	3	N	200	316	1	7	8	234
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

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	627 2162	1 9	5424	3	Y	1965	1352	1			775
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	516 1810	1 9	5395	3	Y	1645	1708	1			712
05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	498 1529	1 9	5645	3	Y	1390	1509	1			593
06	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	439 1235	1 9	4607	3	Y	1123	1096	1			620
*07	7068	X	6495	-0-	-573	-0-	427 1235	1 9	4833	3	Y	1123	1133	1			610
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					610

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
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

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 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
03	269054	X	9289	-0-	-259765	-0-	450 1657	1 9	7182	3	Y	1506	1145	1	336	8	80
04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	346 1312	1 9	6779	3	Y	1193	1247	1			26
05	8401	X	7837	-0-	-564	-0-	275 1334	1 9	6228	3	Y	1213	1226	1			13
06	9000	X	7945	-0-	-1055	-0-	297 1335	1 9	6313	3	Y	1214	1187	1			40
*07	8494	X	7721	-0-	-773	-0-	321 1183	1 9	6217	3	Y	1075	1097	1			18
*08	8494	X	6386	-0-	-2108	-0-	265 1016	1 9	5105	3	Y	924	918	1			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PRITCHETT WELL #: 3201H RRCID -> 265719 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 8096 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29796	X	1350	-0-	-28446	-0-	984	1	299	3	N	61	1	1			152
							67	9									
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

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
03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	33	1	531	3	Y	213	247	1	4	8	17
							234	9									
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									

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
03	147356	X	7482	-0-	-139874	-0-	363	1	5784	3	Y	1214	1197	1			89
							1335	9									
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									

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
03	115292	X	5950	-0-	-109342	-0-	283	1	4510	3	Y	1052	1049	1			40
							1157	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	296	1	4720	3	Y	1201	1196	1			39
							1321	9									
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									

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
03	189316	X	7737	-0-	-181579	-0-	382	1	6098	3	Y	1143	1135	1			38
							1257	9									
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									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 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
*03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	1165	1	1647	3	N	422	483	1			74
							464	9									
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									

COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26925	X	-0-	-0-	-26925	-0-					N	49					287
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	471	1	1369	3	N	248	345	1	4	8	164
							273	9									
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									

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
03	81839	X	-0-	-0-	-81839	-0-					N	134	354	1	3	8	156
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

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81171	X	3184	-0-	-77987	-0-	568	1	2531	2	N	77					449
							85	9									
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									

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 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
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	592	1	5202	3	N	192	10	1			254
							211	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	1115	1	2991	3	Y	334	674	1			140
							367	9									
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									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	55					373
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

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

03	57567	X	27702	-0-	-29865	-0-	1380	1	22013	3	Y	3771	3653	1			283
							161	4	4148	9							
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									

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		55676	-0-	55676	55676	2134	1	40947	3	N	11450	11079	1			371
							12595	9									
12	0	W	85922	-0-	85922	141598	2970	1	60453	3	N	20454	20031	1			794
							22499	9									
01	0	W	75733	-0-	75733	217331	2724	1	53063	3	N	18133	18226	1			701
							19946	9									
02	0	W	64022	-0-	64022	281353	2524	1	46729	3	N	13426	13439	1			688
							14769	9									
03	0	W	70154	-0-	70154	351507	3250	1	51846	3	N	13353	13136	1			905
							370	4	14688	9							
04	0	W	24310	-0-	24310	375817	907	1	17759	3	N	5131	6085	1			15
							5644	9									
05	0	W	54667	-0-	54667	430484	1752	1	39623	3	N	12084	11985	1			114
							13292	9									
06	0	W	64913	-0-	64913	495397	2286	1	48544	3	N	12803	12505	1			412
							14083	9									
07	0	W	63096	-0-	63096	558493	176	1	47909	3	N	11560	11784	1			188
							12716	9									
08	0	W	59262	-0-	59262	617755	2354	1	45409	3	N	10454	10376	1			266
							11499	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33387	X	29113	-0-	-4274	-0-	627	1	26947	2	Y	1366	1316	1			1126
							36	4	1503	9							
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	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	982	1	9928	2	Y	733	742	1			982
							3	4	806	9							

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35371	X	4787	-0-	-30584	-0-	3765	1	90	2	N	847	784	1			854
							932	9									
*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									

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
03	49879	X	9040	-0-	-40839	-0-	853	1	6055	2	Y	664	608	1			347
							1402	4	730	9							
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									

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
03	50499	X	10029	-0-	-40470	-0-	920	1	6529	2	Y	971	890	1			447
							1512	4	1068	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
03	146227	X	25485	-0-	-120742	-0-	514	1	22093	2	Y	2590	2490	1			238
							29	4	2849	9							
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	24933	-0-	-121294	-0-	2048	1	20696	2	Y	1984	1986	1			-0-
							7	4	2182	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

03	70583	X	70583	-0-	-0-	-0-	1453	1	62427	2	Y	6018	5775	1			365
							83	4	6620	9							
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	31433	-0-	-31218	-0-	2610	1	26374	2	Y	2218	2240	1			216
							9	4	2440	9							

SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

03	12214	X	1230	-0-	-10984	-0-	1204	3	26	4	Y	-0-					64
*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-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

03	0	W	8971	-0-	8971	614976	895	1	7064	3	Y	920	895	0			66
							1012	9									
*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	3078	-0-	-12081	-0-	703	1	2269	3	Y	89	89	0			10
							8	4	98	9							
*08	18117	X	18117	-0-	-0-	-0-	815	1	302	4	Y	248	250	0			62
							273	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 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
03	30039	X	9304	-0-	-20735	-0-	975	1	1221	3	Y	484	475	0			35
							9	4	6567	5							
*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	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	1213	1	7717	3	Y	430	428	0			559
							2	4	7838	5							
08	8618	X	6567	-0-	-2051	-0-	1168	1	6	4	Y	287	290	0			480
							7895	5	316	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

03	40145	X	187	-0-	-39958	-0-	87	3	100	9	Y	91	85	0			6
*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.		149	-0-	149	149	149	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		183	-0-	183	332					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

03	40145	X	17153	-0-	-22992	-0-	19	1	15250	3	Y	1713	1612	0			119
							1884	9									
*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	24948	-0-	-3231	-0-	52	1	24868	3	Y	25	25	0			7
							28	9									
*08	29903	X	29903	-0-	-0-	-0-	61	1	66	9	Y	60	61	0			6

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

03	48856	X	5094	-0-	-43762	-0-	6	1	4286	3	Y	729	698	0			51
							802	9									
*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.		27646	-0-	27646	27646	56	1	27557	3	Y	30	30	0			9
							33	9									
08	T. A.		32586	-0-	32586	60232	65	1	127	9	Y	115	117	0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	38502 X	6925	-0-	-31577	-0-	231	1	6396	3	Y	270	272	0			20
						1	4	297	9							
*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	28798 X	28798	-0-	-0-	-0-	772	1	27403	3	Y	566	564	0			247
						1	4	623	9							
*08	33107 X	33107	-0-	-0-	-0-	828	1	760	9	Y	691	698	0			271

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

03	72664 X	5108	-0-	-67556	-0-	353	1	3979	3	Y	705	673	0			49
						776	9									
*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	20549 X	20549	-0-	-0-	-0-	1080	1	18405	3	Y	962	959	0			478
						6	4	1058	9							
08	11594 X	9056	-0-	-2538	-0-	464	1	4	4	Y	192	194	0			440
						211	9									

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

03	120993 X	36419	-0-	-84574	-0-	867	1	34634	3	Y	764	744	0			55
						78	4	840	9							
*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	22751	-0-	22751	22751	428	1	19501	3	Y	2517	2509	0			72
						53	4	2769	9							
08	INC G-10	21273	-0-	21273	44024	546	1	52	4	Y	2312	2335	0			54
						2543	9									

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

03	69161 X	15936	-0-	-53225	-0-	398	1	14990	3	Y	454	498	0			37
						49	4	499	9							
*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.	40175	-0-	40175	40175	765	1	34785	3	Y	4118	4105	0			118
						95	4	4530	9							
08	T. A.	34509	-0-	34509	74684	912	1	86	4	Y	3491	3524	0			82
						3840	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	121303 X	56829	-0-	-64474	-0-	1316	1	52668	3	Y	2471	2421	0			178
						127	4	2718	9							
*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	27760	-0-	-6588	-0-	524	1	23842	3	Y	3026	3016	0			87
						65	4	3329	9							
08	34348 X	25967	-0-	-8381	-0-	667	1	64	4	Y	2776	2803	0			65
						3054	9									

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

03	131781 X	236	-0-	-131545	-0-	9	3	227	9	Y	206	203	0			15
*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-

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9723 - 14675

03	T. A.	62547	-0-	62547	886793	1488	1	59597	3	Y	1199	1167	0			86
						143	4	1319	9							
*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.	46927	-0-	46927	1033538	965	1	43970	3	Y	1702	1697	0			49
						120	4	1872	9							
08	T. A.	43953	-0-	43953	1077491	1232	1	118	4	Y	1564	1579	0			37
						1720	9									

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

03	T. A.	27996	-0-	27996	594159	663	1	26131	3	Y	1037	1005	0			74
						61	4	1141	9							
*04	T. A.	1675	-0-	1675	595834	56	1	1575	3	Y	37	60	0			51
						3	4	41	9							
*05	T. A.	6822	-0-	6822	602656	148	1	6121	3	Y	493	509	0			35
						11	4	542	9							
*06	T. A.	13029	-0-	13029	615685	235	1	12123	3	Y	590	589	1			36
						22	4	649	9							
*07	0 W	12195	-0-	12195	627880	241	1	11175	3	Y	681	679	0			20
						30	4	749	9							
08	0 W	27433	-0-	27433	655313	745	1	71	4	Y	1552	1566	0			36
						1707	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59520	X	7324	-0-	-52196	-0-	1204	1	5282	3	Y	738	712	0			52
							26	4	812	9							
*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-					18
08	7440	X	39	-0-	-7401	-0-	39	1			Y	-0-					18

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

03	14B2	EXT	12847	-0-	12847	142154	1048	1	4521	3	Y	432	418	0			31
							8	4	6795	5							
*04	14B2	EXT	11905	-0-	11905	154059	76	1	2140	3	Y	280	263	0			48
							4	4	9377	5							
*05	14B2	EXT	14044	-0-	14044	168103	51	1	2103	3	Y	1070	1044	0			74
							4	4	10709	5							
*06	14B2	EXT	13436	-0-	13436	181539	1032	1	3466	3	Y	226	280	1			20
							5	4	8684	5							
*07	14B2	EXT	5003	-0-	5003	186542	1037	1	3617	3	Y	314	313	0			474
							4	4	6443	5							
08	14B2	EXT	7634	-0-	7634	194176	1132	1	6	4	Y	218	220	0			332
							8465	5	240	9							

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

03	0	W	-0-	-0-	-0-	496615					Y	-0-					206
*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-

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

03	66929	X	33847	-0-	-33082	-0-	1835	1	31200	3	Y	712	667	0			49
							29	4	783	9							
*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	13856	-0-	-19996	-0-	1198	1	12076	3	Y	523	522	0			119
							7	4	575	9							
*08	33852	X	17964	-0-	-15888	-0-	1046	1	8	4	Y	509	514	0			122
							560	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	T. A.		24399	-0-	24399	488745	994	1	20882	3	Y	2292	2179	0			160
							2	4	2521	9							
*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	429	-0-	-29114	-0-	74	1	347	3	Y	7	6	0			232
							8	9									
*08	47772	X	47772	-0-	-0-	-0-	810	1	1	4	Y	920	929	0			171
							1012	9									

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

03	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	-0-					90
*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	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	1			Y	-0-					239
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					239

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

03	37758	X	10030	-0-	-27728	-0-	854	1	4117	3	Y	1049	1023	0			75
							3905	5	1154	9							
*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	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	473	1	4672	3	Y	708	706	0			498
							779	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					308

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

03	90644	X	17362	-0-	-73282	-0-	550	1	16080	3	Y	664	673	0			50
							2	4	730	9							
*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	33167	X	33167	-0-	-0-	-0-	745	1	31791	3	Y	574	572	0			222
							631	9									
*08	42504	X	42504	-0-	-0-	-0-	749	1	6	4	Y	476	480	0			137
							524	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
03	100316	X	19647	-0-	-80669	-0-	690	1	17647	3	Y	1189	1163	0			86
							2	4	1308	9							
*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	32262	X	32262	-0-	-0-	-0-	582	1	30501	3	Y	1072	1068	0			418
							1179	9									
*08	28367	X	28367	-0-	-0-	-0-	589	1	7	4	Y	816	824	0			251
							898	9									

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
03	21948	X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-					208
*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-					233
*08	407	X	407	-0-	-0-	-0-	39	1	4	4	Y	231	234	0			464
							254	9									

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
03	25172	X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

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
03	T. A.		14444	-0-	14444	666272	669	1	12484	3	Y	1168	1170	0			86
							6	4	1285	9							
*04	T. A.		25916	-0-	25916	692188	831	1	23419	3	Y	1468	1266	0			288
							51	4	1615	9							
*05	T. A.		24983	-0-	24983	717171	545	1	22507	3	Y	1717	1873	0			132
							42	4	1889	9							
*06	T. A.		26912	-0-	26912	744083	932	1	24574	3	Y	1237	1304	1			65
							45	4	1361	9							
*07	T. A.		38491	-0-	38491	782574	1183	1	35379	3	Y	1752	1747	0			358
							2	4	1927	9							
08	T. A.		32275	-0-	32275	814849	1192	1	4	4	Y	1672	1688	0			346
							1839	9									

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
03	81809 X	-0-	-0-	-81809	-0-					Y	-0-					250
*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	807 X	807	-0-	-0-	-0-	60	1	722	3	Y	24	24	0			4
						26	9									
08	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	33160	-0-	33160	207811	1198	1	31738	3	Y	200	68	0			138
						4	4	220	9							
*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.	62021	-0-	62021	323231	1192	1	59985	3	Y	763	760	0			279
						5	4	839	9							
08	T. A.	64469	-0-	64469	387700	1324	1	14	4	Y	846	854	0			451
						931	9									

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104005 X	144	-0-	-103861	-0-	42	1	102	3	Y	-0-					27
*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	497	-0-	-3130	-0-	24	1	445	3	Y	25	25	0			8
						28	9									
*08	964 X	964	-0-	-0-	-0-	120	1	68	9	Y	62	63	0			26

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	1084	-0-	1084	41075	62	1	1018	3	Y	4	18	0			6
						4	9									
*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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	1969	-0-	1969	56533	102	1	1781	3	Y	78	75	0			6
						86	9									
*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.	1983	-0-	1983	70120	141	1	1780	3	Y	56	56	0			15
						62	9									
08	T. A.	718	-0-	718	70838	201	1	4	9	Y	4	4	0			2

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

03	56482 X	2527	-0-	-53955	-0-	138	1	2304	3	Y	77	79	0			6
						85	9									
*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	17	-0-	-56465	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
08	15562 X	-0-	-0-	-15562	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

03	T. A.	23475	-0-	23475	173021	1366	1	20885	3	Y	1099	1041	0			77
						15	4	1209	9							
*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.	12402	-0-	12402	294645	756	1	11301	3	Y	314	313	0			86
						345	9									
08	T. A.	3921	-0-	3921	298566	288	1	4	9	Y	4	4	0			2

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

03	87885 X	9973	-0-	-77912	-0-	616	1	8430	3	Y	837	787	0			57
						6	4	921	9							
*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	23406	-0-	-64479	-0-	1429	1	21339	3	Y	580	578	0			159
						638	9									
08	28861 X	23275	-0-	-5586	-0-	1802	1	11	4	Y	514	519	0			376
						565	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
03	T. A.	1158	-0-	1158	145682	1157	1	1	4	Y	-0-					-0-
*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	36	-0-	36	157462	34	1	2	9	Y	2	2	0			120
08	14B2 EXT	42536	-0-	42536	199998	781	1	1	4	Y	1077	1088	0			203
						1185	9									

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

03	T. A.	30287	-0-	30287	546069	1157	1	25454	3	Y	3341	3170	0			233
						1	4	3675	9							
*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.	581	-0-	581	654005	99	1	464	3	Y	15	15	0			602
						17	9									
08	T. A.	64903	-0-	64903	718908	1090	1	1	4	Y	2266	2288	0			430
						2493	9									

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9237 - 13876

03	T. A.	8387	-0-	8387	349880	310	1	6962	3	Y	1014	967	0			71
						1115	9									
*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.	27	-0-	27	379715	25	1	2	9	Y	2	2	0			119
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	379715					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

03	0 W	6606	-0-	6606	178482	72	1	5969	3	Y	514	481	0			35
						565	9									
*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	4398	-0-	4398	214690	92	1	4165	3	Y	127	127	0			29
						2	4	140	9							
08	0 W	14314	-0-	14314	229004	169	1	12	4	Y	340	343	0			80
						374	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	582	1	16264	3	Y	665	648	0			48
							5	4	732	9							
*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	14160	X	14160	-0-	-0-	-0-	390	1	13531	3	Y	216	215	0			94
							238	9									
*08	16914	X	16914	-0-	-0-	-0-	427	1	325	9	Y	295	298	0			113

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
03	T. A.		22298	-0-	22298	498042	728	1	20553	3	Y	921	893	0			66
							4	4	1013	9							
*04	T. A.		21828	-0-	21828	519870	726	1	20466	3	Y	539	453	0			152
							43	4	593	9							
*05	T. A.		31369	-0-	31369	551239	680	1	28055	3	Y	2347	2335	0			164
							52	4	2582	9							
*06	T. A.		17904	-0-	17904	569143	559	1	17058	3	Y	232	369	1			27
							32	4	255	9							
07	T. A.		4873	-0-	4873	574016	200	1	4499	3	Y	158	157	0			69
							174	9									
08	T. A.		1875	-0-	1875	575891	53	1	46	9	Y	42	43	0			17

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	370216					Y	-0-					3
*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	9198	-0-	9198	389486	510	1	8677	3	Y	8	8	0			2
							3	4	9	9							
08	0	W	11759	-0-	11759	401245	515	1	1	4	Y	28	28	0			3
							31	9									

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	338697					Y	45	79	0			109
*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	22764	-0-	22764	393981	1100	1	19524	3	Y	1941	1935	0			639
							5	4	2135	9							
08	0	W	20186	-0-	20186	414167	790	1	2	4	Y	900	909	0			369
							990	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	576693					Y	11	17	0			1
*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	552	-0-	552	577258	20	1	191	3	Y	310	309	0			310
						341	9									
08	14B2 EXT	12020	-0-	12020	589278	58	1	52	4	Y	216	218	0			57
						238	9									

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
03	T. A.	12081	-0-	12081	495040	581	1	10253	3	Y	1126	1078	0			79
						8	4	1239	9							
*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	15290	-0-	15290	559280	476	1	14079	3	Y	668	666	0			137
						1	4	735	9							
08	14B2 EXT	12253	-0-	12253	571533	478	1	2	4	Y	745	752	0			155
						820	9									

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
03	T. A.	9820	-0-	9820	684883	521	1	8414	3	Y	798	780	0			57
						7	4	878	9							
*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	440	-0-	440	711049	17	1	401	3	Y	20	20	0			4
						22	9									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	711049					Y	-0-					-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
03	T. A.	11978	-0-	11978	574298	588	1	10290	3	Y	993	974	0			72
						8	4	1092	9							
*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	28260	-0-	28260	653136	876	1	26166	3	Y	1105	1101	0			226
						2	4	1216	9							
08	14B2 EXT	23180	-0-	23180	676316	855	1	3	4	Y	1017	1027	0			210
						1119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
03	T. A.	8512	-0-	8512	395684	215	1	7907	3	Y	339	345	0			25
						17	4	373	9							
*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	6906	-0-	-95704	-0-	130	1	6305	3	Y	413	412	0			12
						16	4	454	9							
*08	102610 X	21245	-0-	-81365	-0-	568	1	55	4	Y	1362	1375	0			32
						1498	9									

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

03	20925 X	6995	-0-	-13930	-0-	852	1	1613	3	Y	555	568	0			42
						14	4	3905	5							
*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	14198 X	12348	-0-	-1850	-0-	1111	1	10327	3	Y	818	816	0			396
						10	4	7202	5							
08	10850 X	8973	-0-	-1877	-0-	766	1	4	4	Y	672	678	0			336
						3099	5	739	9							

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

03	159681 X	28234	-0-	-131447	-0-	939	1	25854	3	Y	1305	1267	0			93
						5	4	1436	9							
*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	45069 X	45069	-0-	-0-	-0-	1209	1	43001	3	Y	780	778	0			340
						1	4	858	9							
*08	51364 X	51364	-0-	-0-	-0-	1289	1	1041	9	Y	946	955	0			367

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

03	106237 X	5584	-0-	-100653	-0-	79	1	3966	3	Y	1378	1306	0			96
						23	4	1516	9							
*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	19714 X	19714	-0-	-0-	-0-	856	1	17577	3	Y	1163	1159	0			383
						1	4	1279	9							
*08	22608 X	22608	-0-	-0-	-0-	882	1	2	4	Y	789	796	0			321
						868	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 10/26/2012 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
03	SHUT IN	102610	-0-	102610	400652	2355	1	94139	3	Y	5361	5106	0			376
						219	4	5897	9							
*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	SHUT IN	21322	-0-	21322	506866	377	1	19611	3	Y	1180	1220	1			62
						36	4	1298	9							
*07	SHUT IN	11319	-0-	11319	518185	220	1	10023	3	Y	954	951	0			27
						27	4	1049	9							
08	SHUT IN	9916	-0-	9916	528101	267	1	25	4	Y	824	832	0			19
						906	9									

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

03	T. A.	27270	-0-	27270	538138	647	1	25366	3	Y	1085	1069	0			79
						63	4	1194	9							
*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	21088	-0-	-101207	-0-	420	1	19097	3	Y	1381	1377	0			40
						53	4	1519	9							
*08	122295 X	30823	-0-	-91472	-0-	800	1	76	4	Y	3016	3045	0			71
						3318	9									

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

*02	126224 X	48664	-0-	-77560	-0-	558	1	45916	3	Y	1756	1682	0			74
						258	4	1932	9							
*03	139748 X	43495	-0-	-96253	-0-	1039	1	41391	3	Y	881	890	0			65
						96	4	969	9							
*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	32335	-0-	-20520	-0-	664	1	30243	3	Y	1224	1221	0			35
						83	4	1346	9							
08	43524 X	30286	-0-	-13238	-0-	847	1	81	4	Y	1125	1136	0			26
						1238	9									

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	127100	X	41867	-0-	-85233	-0-	997	1	39755	3	Y	929	904	0			67
							93	4	1022	9							
*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	30698	-0-	-19522	-0-	628	1	28613	3	Y	1254	1250	0			36
							78	4	1379	9							
08	41881	X	28750	-0-	-13131	-0-	802	1	77	4	Y	1152	1163	0			27
							1267	9									

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
03	97898	X	22448	-0-	-75450	-0-	518	1	20465	3	Y	1303	1263	0			93
							32	4	1433	9							
*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	23797	-0-	-1716	-0-	440	1	20001	3	Y	3001	2992	0			86
							55	4	3301	9							
08	29202	X	22418	-0-	-6784	-0-	564	1	54	4	Y	2772	2799	0			65
							3049	9									

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
02	T. A.		16268	-0-	16268	143938	15530	3	96	4	Y	584	512	0			81
							642	9									
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	143938					Y	-0-					81
*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	6863	-0-	-38831	-0-	132	1	6543	3	Y	169	169	0			39
							2	4	186	9							
*08	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	258	1	14	4	Y	376	379	0			89
							414	9									

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
03	123070	X	84707	-0-	-38363	-0-	1960	1	78518	3	Y	3677	3580	0			263
							184	4	4045	9							
*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	50899	-0-	-72171	-0-	1044	1	47568	3	Y	1961	1955	0			56
							130	4	2157	9							
08	84692	X	345	-0-	-84347	-0-	10	1	1	4	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
02	T. A.	460	-0-	460	126955	288	3	11	4	Y	146	114	0			47
						161	9									
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	126955					Y	-0-					47
*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	1443	-0-	-48157	-0-	42	1	1346	3	Y	49	49	0			11
						1	4	54	9							
08	33821 X	17684	-0-	-16137	-0-	169	1	16	4	Y	446	450	0			105
						491	9									

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

03	147839 X	94696	-0-	-53143	-0-	2243	1	89770	3	Y	2247	2185	0			161
						211	4	2472	9							
*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	7068	-0-	-140771	-0-	154	1	6457	3	Y	397	396	0			11
						19	4	437	9							
08	94705 X	-0-	-0-	-94705	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

02	T. A.	436	-0-	436	132086	252	3	7	4	Y	161	106	0			68
						177	9									
*03	T. A.	22493	-0-	22493	154579	21194	3	126	4	Y	1066	980	0			154
						1173	9									
*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	7744	-0-	-52427	-0-	170	1	7306	3	Y	241	240	0			55
						3	4	265	9							
*08	22995 X	22995	-0-	-0-	-0-	335	1	21	4	Y	626	632	0			149
						689	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

02	T. A.	-0-	-0-	-0-	267919					Y	10					10
*03	T. A.	39218	-0-	39218	307137	441	1	36809	3	Y	1785	1541	0			254
						4	4	1964	9							
*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	9848	-0-	-80300	-0-	202	1	9342	3	Y	276	275	0			49
						304	9									
08	40672 X	14972	-0-	-25700	-0-	303	1	9	4	Y	283	286	0			73
						311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	243011					Y	-0-					9
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	243011					Y	-0-					9
*04	T. A.	35513	-0-	35513	278524	1155	1	32556	3	Y	1577	1340	0			246
						67	4	1735	9							
*05	0 W	23136	-0-	23136	301660	506	1	20865	3	Y	1569	1737	0			78
						39	4	1726	9							
*06	0 W	32389	-0-	32389	334049	499	1	31327	3	Y	459	506	1			31
						58	4	505	9							
07	0 W	26800	-0-	26800	360849	547	1	25746	3	Y	461	459	0			83
						507	9									
08	0 W	4060	-0-	4060	364909	73	1	3	4	Y	49	49	0			12
						54	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

*02	57400 X	2595	-0-	-54805	-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	6209	-0-	-57341	-0-	102	1	6100	3	Y	6	6	0			2
						7	9									
08	35805 X	7384	-0-	-28421	-0-	157	1	15	9	Y	14	14	0			1

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

*02	89124 X	-0-	-0-	-89124	-0-					Y	-0-					9
*03	98673 X	-0-	-0-	-98673	-0-					Y	-0-					9
*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	163	-0-	-98510	-0-	13	1	147	3	Y	4	4	0			1
						4	9									
*08	98673 X	271	-0-	-98402	-0-	6	1	3	9	Y	3	3	0			1

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

02	93520 X	-0-	-0-	-93520	-0-					Y	-0-					20
03	103540 X	31847	-0-	-71693	-0-	271	1	30043	3	Y	1390	1207	0			203
						4	4	1529	9							
*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	21729	-0-	-81811	-0-	518	1	20615	3	Y	541	539	0			96
						1	4	595	9							
*08	33150 X	33150	-0-	-0-	-0-	697	1	18	4	Y	631	637	0			165
						694	9									

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
*02	48832	X	7237	-0-	-41595	-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

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

02	T. A.		-0-	-0-	-0-	117948					Y	-0-					11
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	117948					Y	-0-					11
*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	4510	-0-	-35759	-0-	140	1	4193	3	Y	158	158	0			36
							3	4	174	9							
08	24304	X	1031	-0-	-23273	-0-	29	1	1	4	Y	81	82	0			20
							89	9									

PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

*02	43904	X	-0-	-0-	-43904	-0-					Y	33	33	0			1
*03	48608	X	-0-	-0-	-48608	-0-					Y	-0-					-0-
*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	16	-0-	-48592	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

03	T. A.		97702	-0-	97702	407818	2244	1	89850	3	Y	4905	4729	0			348
							212	4	5396	9							
*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	40379	-0-	-88829	-0-	807	1	36770	3	Y	2455	2448	0			70
							101	4	2701	9							
*08	129208	X	275	-0-	-128933	-0-	8	1	1	4	Y	21	22	0			1
							23	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
03	178126	X	138755	-0-	-39371	-0-	3259	1	130524	3	Y	4239	4130	0			304
							309	4	4663	9							
*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	101636	-0-	-76490	-0-	2038	1	92812	3	Y	5938	5920	0			170
							254	4	6532	9							
08	138756	X	694	-0-	-138062	-0-	19	1	2	4	Y	52	52	0			1
							57	9									

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

*02	249749	X	-0-	-0-	-249749	-0-					Y	-0-					233
03	136431	X	-0-	-0-	-136431	-0-					Y	-0-					233
*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	59038	-0-	-77393	-0-	1128	1	51393	3	Y	5797	5779	0			166
							141	4	6377	9							
08	61380	X	55222	-0-	-6158	-0-	1440	1	138	4	Y	5326	5377	0			125
							5859	9									

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

03	53661	X	3310	-0-	-50351	-0-	4	1	2957	3	Y	317	307	0			23
							349	9									
*04	51930	X	-0-	-0-	-51930	-0-					Y	11	9	0			14
*05	53661	X	-0-	-0-	-53661	-0-					Y	287	281	0			20
*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	15	0			4
							17	9									
*08	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	19	1	33	9	Y	30	30	0			3

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

03	0	W	25398	-0-	25398	347572	633	1	23549	3	Y	1100	1029	0			76
							6	4	1210	9							
*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	24743	-0-	24743	407933	511	1	23428	3	Y	732	730	0			129
							805	9									
08	0	W	10786	-0-	10786	418719	209	1	3	4	Y	231	233	0			61
							254	9									

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
02	108276 X	-0-	-0-	-108276	-0-					N	-0-					-0-
03	119877 X	-0-	-0-	-119877	-0-					N	-0-					-0-
*04	116010 X	53123	-0-	-62887	-0-	1741	1	49085	3	N	1996	1872	0			124
						101	4	2196	9							
*05	119877 X	40864	-0-	-79013	-0-	884	1	36473	3	N	3125	3035	0			213
						69	4	3438	9							
06	116010 X	33570	-0-	-82440	-0-	607	1	31599	3	N	1187	1333	1			67
						58	4	1306	9							
07	119877 X	18698	-0-	-101179	-0-	380	1	17319	3	N	865	862	0			25
						47	4	952	9							
*08	54901 X	16462	-0-	-38439	-0-	452	1	42	4	N	1444	1458	0			34
						1588	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

03	T. A.	100646	-0-	100646	409338	2281	1	91150	3	Y	6366	6157	0			389
						212	4	7003	9							
*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	26704	-0-	-80680	-0-	513	1	23369	3	Y	2507	2499	0			72
						64	4	2758	9							
*08	107384 X	24979	-0-	-82405	-0-	655	1	63	4	Y	2303	2325	0			54
						2533	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

03	117614 X	30412	-0-	-87202	-0-	718	1	26730	3	Y	2688	2508	0			185
						7	4	2957	9							
*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	42013	-0-	-75601	-0-	860	1	40232	3	Y	835	833	0			149
						2	4	919	9							
*08	59725 X	59725	-0-	-0-	-0-	1254	1	33	4	Y	930	939	0			237
						1023	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

*02	48944 X	1180	-0-	-47764	-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	-0-	-0-	-52440	-0-					Y	582	460	0			148
*05	54188 X	-0-	-0-	-54188	-0-					Y	650	745	0			53
*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

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
03	T. A.	118213	-0-	118213	477981	2691	1	107547	3	Y	7023	6755	0			452
						250	4	7725	9							
*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	40011	-0-	-61514	-0-	802	1	36546	3	Y	2329	2322	0			67
						100	4	2562	9							
*08	101525 X	37457	-0-	-64068	-0-	1024	1	98	4	Y	2140	2161	0			50
						2354	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	99308	-0-	99308	399709	2274	1	90870	3	Y	5411	5186	0			382
						212	4	5952	9							
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	23656	-0-	-77869	-0-	471	1	21484	3	Y	1493	1489	0			43
						59	4	1642	9							
*08	101525 X	22145	-0-	-79380	-0-	602	1	57	4	Y	1372	1385	0			32
						1509	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	47236 X	6900	-0-	-40336	-0-	316	1	5085	3	Y	1363	1495	0			65
						1499	9									
*03	52297 X	16418	-0-	-35879	-0-	500	1	13161	3	Y	2506	2395	0			176
						2757	9									
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

PILONCILLO WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 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
*02	51380 X	10253	-0-	-41127	-0-	855	1	6848	3	Y	2318	2220	0			98
						2550	9									
*03	56885 X	16127	-0-	-40758	-0-	566	1	11072	3	Y	4081	3893	0			286
						4489	9									
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

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
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	5181	-0-	5181	29170	618	1	4380	3	Y	164	164	0			51
							3	4	180	9							
08	0	W	9270	-0-	9270	38440	558	1	2	4	Y	205	207	0			45
							226	9									

PILONCILLO WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826

03	59365	X	29544	-0-	-29821	-0-	597	1	24397	3	Y	4136	4006	0			295
							4550	9									
*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

PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669

*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	307679					Y	338					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	507345	X	-0-	-0-	-507345	-0-					Y	2754	2968	0			14
*06	145620	X	64939	-0-	-80681	-0-	1148	1	59459	3	Y	3838	3688	1			164
							110	4	4222	9							
*07	150474	X	58770	-0-	-91704	-0-	1161	1	52885	3	Y	4163	4150	0			119
							145	4	4579	9							
08	150474	X	48898	-0-	-101576	-0-	1370	1	128	4	Y	3449	3483	0			81
							3794	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

*02	T. A.		96091	-0-	96091	275908	1071	1	88168	3	Y	5779	5626	0			153
							495	4	6357	9							
*03	T. A.		88150	-0-	88150	364058	1998	1	79901	3	Y	5516	5280	0			389
							183	4	6068	9							
04	T. A.		58005	-0-	58005	422063	1829	1	51571	3	Y	4090	4101	0			378
							106	4	4499	9							
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	422063					Y	1849	1962	0			138
*06	T. A.		42555	-0-	42555	464618	718	1	37258	3	Y	4100	4059	1			179
							69	4	4510	9							
*07	T. A.		30100	-0-	30100	494718	579	1	26394	3	Y	2777	2769	0			80
							72	4	3055	9							
08	T. A.		28105	-0-	28105	522823	741	1	71	4	Y	2483	2507	0			58
							2731	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	9408	-0-	9408	9408	294	1	8295	3	Y	729	648	0			81
							17	4	802	9							
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	9408					Y	609	644	0			45
*06	0	W	4054	-0-	4054	13462	110	1	3898	3	Y	35	68	1			12
							7	4	39	9							
*07	0	W	2605	-0-	2605	16067	181	1	2361	3	Y	55	55	0			17
							2	4	61	9							
08	0	W	10199	-0-	10199	26266	425	1	5	4	Y	448	453	0			99
							493	9									

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66092	X	34470	-0-	-31622	-0-	681	1	27835	3	Y	5413	5215	0			384
							5954	9									
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

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
03	T. A.		25468	-0-	25468	109386	493	1	21528	3	Y	3134	3048	0			224
							3447	9									
04	T. A.		16490	-0-	16490	125876	507	1	14291	3	Y	1512	1376	0			360
							29	4	1663	9							
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	125876					Y	775	947	0			67
*06	T. A.		1343	-0-	1343	127219	66	1	1220	3	Y	50	117	1			-0-
							2	4	55	9							
07	T. A.		550	-0-	550	127769	38	1	512	3	Y	-0-					4
08	T. A.		12610	-0-	12610	140379	218	1	33	9	Y	30	30	0			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
*02	T. A.		29384	-0-	29384	34733	539	1	21964	3	Y	6255	6051	0			204
							6881	9									
*03	T. A.		36331	-0-	36331	71064	616	1	31054	3	Y	4237	4137	0			304
							4661	9									
04	T. A.		43075	-0-	43075	114139	1349	1	38027	3	Y	3285	2943	0			646
							85	4	3614	9							
*05	114139	X	-0-	-0-	-114139	-0-					Y	818	1005	0			30
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*02	95978 X	20977	-0-	-75001	-0-	550	1	15190	3	Y	4761	4610	0			151
						5237	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	-0-	-0-	-54219	-0-					Y	658	740	0			52
*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

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
*02	T. A.	130512	-0-	130512	458621	1507	1	123896	3	Y	4012	3834	0			178
						696	4	4413	9							
*03	T. A.	123214	-0-	123214	581835	2896	1	115760	3	Y	3889	3788	0			279
						280	4	4278	9							
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									

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
*02	T. A.	25957	-0-	25957	101312	1012	1	18687	3	Y	5689	5507	0			182
						6258	9									
*03	T. A.	49093	-0-	49093	150405	939	1	40161	3	Y	7266	7131	0			317
						7993	9									
04	T. A.	36320	-0-	36320	186725	1114	1	31409	3	Y	3392	3417	0			292
						66	4	3731	9							
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	186725					Y	470	620	0			44
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	186725					Y	1406	1350	1			100
07	T. A.	40899	-0-	40899	227624	2422	1	38433	3	Y	41	41	0			31
						45	9									
08	T. A.	26131	-0-	26131	253755	834	1	65	9	Y	59	59	0			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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
*02	114796	X	25031	-0-	-89765	-0-	624	1	17243	3	Y	6489	6264	0			225
							26	4	7138	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	-0-	-0-	-67394	-0-					Y	1078	1331	0			94
*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

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
*02	T. A.		127211	-0-	127211	461465	1470	1	120816	3	Y	3860	3698	0			162
							679	4	4246	9							
*03	T. A.		120015	-0-	120015	581480	2824	1	112883	3	Y	3671	3570	0			263
							270	4	4038	9							
04	T. A.		74529	-0-	74529	656009	2449	1	69033	3	Y	2640	2639	0			264
							143	4	2904	9							
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	656009					Y	2327	2337	0			165
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	656009					Y	1563	1614	1			114
*07	0	W	44156	-0-	44156	700165	871	1	39817	3	Y	3054	3044	0			87
							109	4	3359	9							
08	0	W	30301	-0-	30301	730466	875	1	81	4	Y	2119	2139	0			50
							2331	9									

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
*02	T. A.		87432	-0-	87432	253161	974	1	80036	3	Y	5429	5240	0			189
							450	4	5972	9							
*03	T. A.		82602	-0-	82602	335763	1871	1	74780	3	Y	5252	5068	0			373
							174	4	5777	9							
04	T. A.		52611	-0-	52611	388374	1662	1	46861	3	Y	3628	3828	0			173
							97	4	3991	9							
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	388374					Y	1227	1254	0			88
*06	388374	X	-0-	-0-	-388374	-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									

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		26842	-0-	26842	31593	516	1	20992	3	Y	4849	4674	0			175
							5334	9									
*03	T. A.		31029	-0-	31029	62622	532	1	26810	3	Y	3352	3285	0			242
							3687	9									
04	T. A.		40123	-0-	40123	102745	1258	1	35456	3	Y	3033	2677	0			598
							73	4	3336	9							
*05	102745	X	-0-	-0-	-102745	-0-					Y	1080	1235	0			46
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

*02	T. A.	5787	-0-	5787	5787	153	1	4294	3	Y	1218	1167	0			51
						1340	9									
*03	T. A.	30990	-0-	30990	36777	622	1	26611	3	Y	3415	3228	0			238
						3757	9									
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

PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

*02	T. A.	5783	-0-	5783	5783	166	1	4423	3	Y	1085	1039	0			46
						1194	9									
*03	T. A.	25390	-0-	25390	31173	478	1	20459	3	Y	4048	3813	0			281
						4453	9									
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

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9055 - 15099

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	T. A.	38591	-0-	38591	38591	750	1	34148	3	Y	3273	3263	0			94
						93	4	3600	9							
08	T. A.	37137	-0-	37137	75728	903	1	85	4	Y	5992	6050	0			140
						6591	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

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
*02	T. A.	26592	-0-	26592	26592	488	1	19890	3	Y	5649	5499	0			211
						6214	9									
*03	T. A.	32038	-0-	32038	58630	525	1	26409	3	Y	4640	4519	0			332
						5104	9									
04	T. A.	42219	-0-	42219	100849	1293	1	36440	3	Y	4010	3671	0			671
						75	4	4411	9							
*05	100849 X	-0-	-0-	-100849	-0-					Y	1002	1207	0			40
*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

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 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
12	T. A.	20380	-0-	20380	20380	372	1	17237	3	Y	2519	2425	0			94
						2771	9									
01	T. A.	62492	-0-	62492	82872	879	1	56701	3	Y	4340	4125	0			309
						138	4	4774	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	82872					Y	NO RPT					309
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	82872					Y	NO RPT					309
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									

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	22016	-0-	22016	22016	415	1	18992	3	Y	2372	2263	0			109
						2609	9									
01	T. A.	61306	-0-	61306	83322	896	1	54469	3	Y	5280	5014	0			375
						133	4	5808	9							
*02	T. A.	66189	-0-	66189	149511	728	1	59885	3	Y	4763	4582	0			181
						337	4	5239	9							
*03	T. A.	62017	-0-	62017	211528	1400	1	55953	3	Y	4117	4003	0			295
						135	4	4529	9							
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									

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
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	31507	-0-	31507	31507	351	1	29301	3	Y	1684	1447	0			237
							3	4	1852	9							
04	0	W	17851	-0-	17851	49358	558	1	15737	3	Y	1385	1354	0			268
							32	4	1524	9							
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	49358					Y	5495	5299	0			374
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	49358					Y	1432	1687	1			119
*07	0	W	113315	-0-	113315	162673	673	1	106912	3	Y	5210	5194	0			174
							5731	9									
*08	0	W	103740	-0-	103740	266413	683	1	5	4	Y	4271	4312	0			115
							4698	9									

PILONCILLO WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		3874	-0-	3874	3874	62	1	2633	3	Y	1066	992	0			74
							6	4	1173	9							
*02	T. A.		24537	-0-	24537	28411	469	1	17987	3	Y	5528	5325	0			203
							6081	9									
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	28411					Y	NO RPT					203
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

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8532 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	T. A.		-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									

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965

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

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

12	T. A.	21476	-0-	21476	21476	403	1	18660	3	Y	2194	2108	0			86
						2413	9									
01	T. A.	67441	-0-	67441	88917	913	1	61126	3	Y	4775	4523	0			338
						149	4	5253	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	88917					Y	NO RPT					338
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	88917					Y	NO RPT					338
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									

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-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									

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
12	T. A.	24226	-0-	24226	24226	446	1	20388	3	Y	3084	2959	0			125
						3392	9									
01	T. A.	57419	-0-	57419	81645	754	1	52134	3	Y	4004	3842	0			287
						127	4	4404	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	81645					Y	NO RPT					287
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	81645					Y	NO RPT					287
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									

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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									

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

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
01	T. A.	3426	-0-	3426	3426	54	1	2297	3	Y	972	905	0			67
						6	4	1069	9							
02	T. A.	24512	-0-	24512	27938	481	1	18439	3	Y	5084	4960	0			191
						5592	9									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	27938					Y	NO RPT					191
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

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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									

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9918 - 15193

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

PILONCILLO WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	953	1225	1			86
07	T. A.	94045	-0-	94045	94045	585	1	91965	3	Y	1359	1355	0			244
						1495	9									
08	T. A.	84062	-0-	84062	178107	568	1	4	4	Y	1521	1536	0			395
						1673	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

03	14104 X	14104	-0-	-0-	-0-	888	1	12414	2	N	729	324	0	432	1	103
						802	9									
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									

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
03	10757	X	10280	-0-	-477	-0-	642	1	8970	2	N	607	259	0	368	1	82
							668	9									
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									

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

03	15190	X	13726	-0-	-1464	-0-	916	1	12160	2	N	591	283	0	337	1	81
							650	9									
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									

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

03	10912	X	9734	-0-	-1178	-0-	555	1	8560	2	N	563	244	0	336	1	88
							619	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

03	46376	X	34224	-0-	-12152	-0-	384	1	33840	2	N	-0-					20
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

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
03	37789	X	32133	-0-	-5656	-0-	360	1	31773	2	N	-0-					18
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

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

03	54560	X	48509	-0-	-6051	-0-	48501	2	8	9	N	7	1	1			38
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

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

03	31217	X	24371	-0-	-6846	-0-	273	1	24098	2	N	-0-					76
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

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	584	1	8118	2	N	498	206	0	306	1	64
							548	9									
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									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

03	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	764	1	10682	2	N	467	199	0	286	1	397
							514	9									
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									

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
03	11656	X	10818	-0-	-838	-0-	697	1	9584	2	N	488	112	0	396	1	114
							537	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

03	32891	X	25901	-0-	-6990	-0-	290	1	25611	2	N	-0-					9
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-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

03	88784	X	79781	-0-	-9003	-0-	79648	2	133	9	N	121	375	1			445
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

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

03	8711	X	7927	-0-	-784	-0-	512	1	7170	2	N	223	113	0	126	1	29
							245	9									
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									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

03	10075	X	8936	-0-	-1139	-0-	517	1	7461	2	N	871	281	0	536	1	145
							958	9									
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									

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
03	9238	X	8900	-0-	-338	-0-	545 737	1 9	7618	2	N	670	295	0	401	1	74
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

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38781	X	10386	-0-	-28395	-0-	99 237	1 9	10050	2	N	215	270	1			-0-
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

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71176	X	18671	-0-	-52505	-0-	201 629	1 9	17841	2	N	572	729	1			-0-
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

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16430	X	14431	-0-	-1999	-0-	934 486	1 9	13011	2	N	442	187	0	275	1	50
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

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
03	125550	X	9661	-0-	-115889	-0-	33	1	9311	2	N	288	116	1			172
							317	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

03	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					1
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									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

03	14911	X	14042	-0-	-869	-0-	918	1	12758	2	N	333	150	0	191	1	40
							366	9									
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									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

03	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	1223	1	17101	2	N	1644	713	0	971	1	186
							1808	9									
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									

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
03	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	692	1	9679	2	N	768	338	0	446	1	85
							845	9									
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									

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

03	13795	X	12246	-0-	-1549	-0-	682	1	9560	2	N	1822	809	0	1056	1	203
							2004	9									
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									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

03	22010	X	21384	-0-	-626	-0-	1393	1	19446	2	N	495	139	0	389	1	86
							545	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

03	37789	X	13397	-0-	-24392	-0-	195	1	12887	2	N	286	320	1			67
							315	9									
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									

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
03	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	1320	1	18526	2	N	914	433	0	539	1	114
							1005	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

03	65162	X	5323	-0-	-59839	-0-	87	1	5236	2	N	-0-	2	1			16
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

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

03	3999	X	3978	-0-	-21	-0-	249	1	3490	2	N	217	90	0	131	1	27
							239	9									
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									

SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

03	9548	X	7552	-0-	-1996	-0-	445	1	5957	2	N	1045	378	0	710	1	139
							1150	9									
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									

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
03	27869	X	26443	-0-	-1426	-0-	1749	1	24353	2	N	310	134	0	173	1	55
							341	9									
04	26970	X	24699	-0-	-2271	-0-	1310	1	23138	2	N	228	75	0	116	1	92
							251	9									
05	28055	X	26932	-0-	-1123	-0-	1441	1	25319	2	N	156	65	0	136	1	47
							172	9									
06	27150	X	26632	-0-	-518	-0-	1037	1	25432	2	Y	148	11	0	85	1	52
							163	9									
07	28086	X	21493	-0-	-6593	-0-	998	1	20372	2	Y	112	45	0	97	1	22
							123	9									
08	26939	X	18912	-0-	-8027	-0-	1015	1	17819	2	Y	71	27	0	48	1	19
							78	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

03	141453	X	53997	-0-	-87456	-0-	560	1	49058	2	N	3981	4178	1			181
							4379	9									
04	45310	X	45310	-0-	-0-	-0-	596	1	44565	2	N	135	270	1			46
							149	9									
05	46097	X	38535	-0-	-7562	-0-	961	1	37518	2	N	51	93	1			4
							56	9									
06	52260	X	46850	-0-	-5410	-0-	1142	1	44664	2	Y	949	662	1			287
							1044	9									
07	138955	X	138955	-0-	-0-	-0-	2065	1	131783	2	Y	4643	1034	0	1425	1	2471
							5107	9									
*08	59194	X	59194	-0-	-0-	-0-	222	1	58003	2	Y	881	178	0	874	1	52
							969	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

03	83607	X	46071	-0-	-37536	-0-	466	1	42105	2	N	3182	2655	1			946
							3500	9									
04	37857	X	37857	-0-	-0-	-0-	480	1	36166	2	N	1101	1699	1			348
							1211	9									
05	34987	X	34987	-0-	-0-	-0-	859	1	33289	2	N	763	926	1			185
							839	9									
06	44580	X	37301	-0-	-7279	-0-	911	1	35694	2	Y	633	509	1			124
							696	9									
07	46066	X	3797	-0-	-42269	-0-	187	1	3507	2	Y	94	30	0	170	1	18
							103	9									
08	46066	X	-0-	-0-	-46066	-0-					Y	-0-	15	0	1	1	-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	104	1	1834	2	N	11	8	1			5
							12	9									
05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	117	1	2039	2	N	4	1	0	5	1	3
							4	9									
06	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	70	1	1717	2	Y	145	109	1			36
							160	9									
07	2015	N	1578	-0-	-437	-0-	69	1	1399	2	Y	100	37	0	83	1	16
							110	9									
08	2170	N	189	-0-	-1981	-0-	9	1	168	2	Y	11	12	0	8	1	7
							12	9									

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
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-	1	1			3
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									

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	0	1	1	3
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									

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20212	X	18662	-0-	-1550	-0-	1190	1	16580	2	N	811	209	0	524	1	128
							892	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67208	X	-0-	-0-	-67208	-0-					N	-0-	24	1			49
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

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
03	53785 X	-0-	-0-	-53785	-0-					N	1	14	1			37
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									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

03	45632 X	-0-	-0-	-45632	-0-					N	1	1	1			20
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									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

03	20708 X	18312	-0-	-2396	-0-	1224	1	16997	2	N	83	23	0	64	1	26
						91	9									
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									

BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

03	13702 X	12353	-0-	-1349	-0-	774	1	10791	2	N	716	339	0	421	1	83
						788	9									
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									

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
03	21824	X	20832	-0-	-992	-0-	1335	1	18702	2	N	723	334	0	431	1	89
							795	9									
04	21120	X	19089	-0-	-2031	-0-	990	1	17490	2	N	554	126	0	308	1	209
							609	9									
05	22568	X	21093	-0-	-1475	-0-	1100	1	19321	2	N	611	124	0	561	1	135
							672	9									
06	21840	X	21312	-0-	-528	-0-	808	1	19792	2	Y	647	75	0	375	1	197
							712	9									
07	21979	X	19188	-0-	-2791	-0-	862	1	17593	2	Y	666	265	0	517	1	81
							733	9									
08	21080	X	18704	-0-	-2376	-0-	975	1	17146	2	Y	530	275	0	280	1	59
							583	9									

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
03	15035	X	14217	-0-	-818	-0-	883	1	12362	2	N	884	385	0	522	1	107
							972	9									
04	14550	X	13050	-0-	-1500	-0-	654	1	11558	2	N	762	135	0	424	1	310
							838	9									
05	15035	X	14472	-0-	-563	-0-	727	1	12713	2	N	938	289	0	759	1	200
							1032	9									
06	14289	X	14289	-0-	-0-	-0-	532	1	12778	2	Y	890	104	0	530	1	256
							979	9									
07	14787	X	11362	-0-	-3425	-0-	496	1	10123	2	Y	675	279	0	569	1	83
							743	9									
08	14477	X	10137	-0-	-4340	-0-	515	1	9032	2	Y	536	262	0	298	1	61
							590	9									

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
03	9238	X	9025	-0-	-213	-0-	578	1	8020	2	N	388	110	0	296	1	69
							427	9									
04	8940	X	8560	-0-	-380	-0-	428	1	7556	2	N	524	95	0	294	1	204
							576	9									
05	10106	X	9748	-0-	-358	-0-	491	1	8607	2	N	591	183	0	481	1	131
							650	9									
06	9780	X	9536	-0-	-244	-0-	349	1	8580	2	Y	552	49	0	334	1	169
							607	9									
07	10075	X	7863	-0-	-2212	-0-	342	1	6981	2	Y	491	194	0	399	1	67
							540	9									
08	9734	X	7277	-0-	-2457	-0-	367	1	6447	2	Y	421	222	0	220	1	47
							463	9									

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
03	11749	X	10904	-0-	-845	-0-	662	1	9252	2	N	900	368	0	555	1	109
							990	9									
04	11370	X	10628	-0-	-742	-0-	521	1	9198	2	N	826	135	0	477	1	323
							909	9									
05	11749	X	11608	-0-	-141	-0-	570	1	10049	2	N	899	279	0	744	1	199
							989	9									
06	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	407	1	9951	2	Y	889	85	0	538	1	266
							978	9									
07	11408	X	9413	-0-	-1995	-0-	399	1	8135	2	Y	799	313	0	647	1	105
							879	9									
08	11408	X	6707	-0-	-4701	-0-	328	1	5739	2	Y	582	346	0	275	1	68
							640	9									

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
03	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	1622	1	22391	2	N	129	28	0	91	1	24
							142	9									
04	22680	X	22467	-0-	-213	-0-	1202	1	21228	2	N	34	14	0	26	1	18
							37	9									
05	25575	X	25329	-0-	-246	-0-	1359	1	23842	2	N	116	13	0	92	1	29
							128	9									
06	25700	X	25700	-0-	-0-	-0-	994	1	24385	2	Y	292	38	0	182	1	72
							321	9									
07	25575	X	20786	-0-	-4789	-0-	971	1	19796	2	Y	17	18	0	53	1	18
							19	9									
08	25327	X	18572	-0-	-6755	-0-	1001	1	17562	2	Y	8	3	0	8	1	15
							9	9									

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	84	1	1448	2	N	311	21	0	188	1	130
							342	9									
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	181	1	3229	2	N	456	229	0	271	1	86
							502	9									
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	18	0	51	1	17
06	3360	X	25	-0-	-3335	-0-	1	1	3	2	Y	19	9	1			10
							21	9									
07	3441	X	87	-0-	-3354	-0-	3	1	69	2	Y	14	4	0	14	1	6
							15	9									
08	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					5

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

03	19003	X	8446	-0-	-10557	-0-	694	1	7040	2	N	647	349	0	350	1	50
							712	9									
04	14640	X	5348	-0-	-9292	-0-	265	1	4678	2	N	368	6	0	255	1	157
							405	9									
05	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	327	1	5742	2	N	357	107	0	299	1	108
							393	9									
06	8190	X	6318	-0-	-1872	-0-	231	1	5666	2	Y	383	51	0	210	1	122
							421	9									
07	8463	X	7405	-0-	-1058	-0-	332	1	6773	2	Y	273	85	0	231	1	79
							300	9									
08	8463	X	7084	-0-	-1379	-0-	366	1	6417	2	Y	274	145	0	147	1	61
							301	9									

BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

03	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	1089	1	15097	2	N	1749	744	0	1050	1	194
							1924	9									
04	16534	X	16534	-0-	-0-	-0-	798	1	14089	2	N	1497	265	0	857	1	569
							1647	9									
05	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	708	1	13609	2	N	1481	525	0	1209	1	316
							1629	9									
06	17499	X	17499	-0-	-0-	-0-	622	1	15225	2	Y	1502	138	0	917	1	447
							1652	9									
07	18073	X	11438	-0-	-6635	-0-	493	1	10085	2	Y	782	382	0	735	1	112
							860	9									
08	18073	X	12545	-0-	-5528	-0-	623	1	10964	2	Y	871	326	0	551	1	110
							958	9									

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
03	37138 X	35142	-0-	-1996	-0-	518	1	33344	2	N	1164	1124	1			132
						1280	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

03	31744 X	13391	-0-	-18353	-0-	195	1	12526	2	N	609	650	1			86
						670	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

03	76694 X	45598	-0-	-31096	-0-	685	1	44239	2	N	613	557	1			78
						674	9									
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

GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

03	17949 X	15368	-0-	-2581	-0-	229	1	14306	2	N	757	691	1			106
						833	9									
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							

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
03	27125	X	23653	-0-	-3472	-0-	1471	1	21465	2	N	652	242	0	428	1	86
							717	9									
04	26250	X	24463	-0-	-1787	-0-	1271	1	22464	2	N	662	112	0	373	1	263
							728	9									
05	27461	X	27461	-0-	-0-	-0-	1440	1	25269	2	N	684	212	0	579	1	156
							752	9									
06	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	1055	1	25872	2	Y	473	49	0	382	1	198
							520	9									
07	25141	X	21735	-0-	-3406	-0-	987	1	20200	2	Y	498	201	0	418	1	75
							548	9									
08	27466	X	20000	-0-	-7466	-0-	1058	1	18546	2	Y	360	242	0	156	1	38
							396	9									

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	652	1	9018	2	N	471	209	0	284	1	54
							518	9									
04	9570	X	9506	-0-	-64	-0-	486	1	8593	2	N	388	68	0	214	1	160
							427	9									
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	545	1	9549	2	N	450	139	0	373	1	98
							495	9									
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	383	1	9393	2	Y	330	43	0	260	1	125
							363	9									
07	10168	X	7509	-0-	-2659	-0-	333	1	6757	2	Y	381	148	0	310	1	48
							419	9									
08	10602	X	6751	-0-	-3851	-0-	352	1	6073	2	Y	296	158	0	152	1	35
							326	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

03	31961	X	21596	-0-	-10365	-0-	331	1	20943	2	N	293	314	1			40
							322	9									
04	30930	X	-0-	-0-	-30930	-0-					N	-0-	3	1			37
05	46681	X	46681	-0-	-0-	-0-	541	1	45429	2	N	646	577	1			106
							711	9									
06	41637	X	41637	-0-	-0-	-0-	447	1	40403	2	Y	715	51	0	535	1	235
							787	9									
07	42315	X	37665	-0-	-4650	-0-	425	1	36436	2	Y	731	262	0	605	1	102
							804	9									
08	43338	X	40225	-0-	-3113	-0-	462	1	38841	2	Y	838	458	0	406	1	89
							922	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

03	64294	X	27525	-0-	-36769	-0-	425	1	27067	2	N	30	33	1			24
							33	9									
04	62220	X	-0-	-0-	-62220	-0-					N	-0-	2	1			22
05	72062	X	72062	-0-	-0-	-0-	847	1	70783	2	N	393	347	1			68
							432	9									
06	57582	X	57582	-0-	-0-	-0-	630	1	56843	2	Y	99	20	0	81	1	66
							109	9									
07	58435	X	53113	-0-	-5322	-0-	603	1	51919	2	Y	537	181	0	356	1	66
							591	9									
08	59799	X	55598	-0-	-4201	-0-	644	1	54259	2	Y	632	329	0	328	1	51
							695	9									

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
03	66588	X	19303	-0-	-47285	-0-	300	1	18994	2	N	8	18	1			46
							9	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

03	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	234	1	15058	2	N	344	330	1			29
							378	9									
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									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

03	0	W	51953	-0-	51953	1289706	3455	1	48068	2	N	391	179	0	234	1	64
							430	9									
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									

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

03	33604	X	25428	-0-	-8176	-0-	1658	1	23015	2	N	686	354	0	380	1	93
							755	9									
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									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	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
03	51894	X	10185	-0-	-41709	-0-	546	1	7546	2	N	1903	823	0	1136	1	195
							2093	9									
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

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

03	108221	X	58974	-0-	-49247	-0-	901	1	57094	2	N	890	675	1			236
							979	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					8
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

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

03	84859	X	84859	-0-	-0-	-0-	1303	1	83555	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

03	53413	X	38178	-0-	-15235	-0-	562	1	35535	2	N	1892	2011	1			109
							2081	9									
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									

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
03	4836	X	4000	-0-	-836	-0-	278	1	3164	2	N	507	84	0	601	1	39
							558	9									
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									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

03	57877	X	46469	-0-	-11408	-0-	3101	1	43331	2	N	34	16	0	21	1	21
							37	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

03	973673	X	73687	-0-	-899986	-0-	1088	1	68138	2	Y	4055	3314	1			745
							4461	9									
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									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

03	74741	X	23911	-0-	-50830	-0-	1446	1	20080	2	N	2168	940	0	1300	1	248
							2385	9									
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									

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
03	234205	X	44192	-0-	-190013	-0-	655 1520	1 9	42017	2	N	1382	1315	1			138
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

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

03	31155	X	12811	-0-	-18344	-0-	834 341	1 9	11636	2	N	310	143	0	208	1	53
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

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

03	33201	X	27783	-0-	-5418	-0-	421 356	1 9	27006	2	N	324	315	1			28
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

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

03	10199	X	4122	-0-	-6077	-0-	303 541	1 9	3278	2	N	492	16	0	568	1	81
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

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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	333104					N	-0-					117
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

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
03	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	3360	1	46902	2	N	-0-	2	1			26
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									

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
03	0	W	4167	-0-	4167	180707	236	1	3538	2	N	357	207	0	192	1	35
							393	9									
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									

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
03	0	W	60668	-0-	60668	1361844	4006	1	55332	2	N	1209	588	0	687	1	189
							1330	9									
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									

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
03	0	W	146840	-0-	146840	2769986	2254	1	144523	2	N	57	255	1			5
							63	9									
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									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

03	0	W	71939	-0-	71939	1497694	4812	1	66964	2	N	148	100	0	81	1	12
							163	9									
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									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

03	135315	X	77975	-0-	-57340	-0-	5031	1	70340	2	N	2367	1089	0	1360	1	304
							2604	9									
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									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

03	175360	X	11554	-0-	-163806	-0-	739	1	10169	2	N	587	5	0	566	1	118
							646	9									
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									

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
03	142538	X	54690	-0-	-87848	-0-	3590	1	48883	2	N	2015	1076	0	1156	1	158
							2217	9									
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									

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
03	170066	X	55571	-0-	-114495	-0-	3614	1	50529	2	N	1298	566	0	775	1	175
							1428	9									
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									

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
03	145638	X	88063	-0-	-57575	-0-	1304	1	83578	2	N	2892	2493	1			472
							3181	9									
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									

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
03	105121	X	52902	-0-	-52219	-0-	3437	1	47940	2	N	1386	626	0	812	1	206
							1525	9									
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									

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
03	135532	X	37041	-0-	-98491	-0-	2418	1	33762	2	N	783	395	0	414	1	104
							861	9									
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									

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
03	147126	X	21690	-0-	-125436	-0-	1386	1	19788	2	N	469	114	0	387	1	110
							516	9									
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									

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
03	134540	X	20357	-0-	-114183	-0-	1456	1	18377	2	N	476	292	0	270	1	38
							524	9									
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									

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
03	156488	X	21585	-0-	-134903	-0-	1396	1	19386	2	N	730	344	0	396	1	102
							803	9									
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									

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
03	106981	X	62436	-0-	-44545	-0-	4009	1	55979	2	N	2225	986	0	1311	1	318
							2448	9									
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									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

03	162471	X	71675	-0-	-90796	-0-	4744	1	65646	2	N	1168	525	0	690	1	151
							1285	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

03	131409	X	116435	-0-	-14974	-0-	1784	1	114048	2	N	548	497	1			155
							603	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

03	144615	X	48420	-0-	-96195	-0-	734	1	47401	2	N	259	245	1			40
							285	9									
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									

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
03	148149	X	90830	-0-	-57319	-0-	1383 769	1 9	88678	2	N	699	678	1			76
04	143370	X	87870	-0-	-55500	-0-	1128 788	1 9	85954	2	N	716	72	0	524	1	196
05	148149	X	83943	-0-	-64206	-0-	1063 573	1 9	82307	2	N	521	121	0	472	1	124
06	143370	X	76822	-0-	-66548	-0-	836 524	1 9	75462	2	Y	476	36	0	379	1	185
07	70251	X	70251	-0-	-0-	-0-	795 486	1 9	68970	2	Y	442	160	0	386	1	81
08	90830	X	49313	-0-	-41517	-0-	533 201	1 9	48579	2	Y	183	2	0	195	1	74

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75764	X	15277	-0-	-60487	-0-	764 3847	1 9	10666	2	N	3497	1552	0	2110	1	493
04	73320	X	13713	-0-	-59607	-0-	580 2884	1 9	10249	2	N	2622	508	0	1538	1	1069
05	75764	X	2014	-0-	-73750	-0-	50 1165	1 9	799	2	N	1059	784	0	877	1	467
06	73320	X	-0-	-0-	-73320	-0-					Y	114	4	0	133	1	216
07	117	X	117	-0-	-0-	-0-	2 69	1 9	46	2	Y	63	17	0	93	1	169
08	15221	X	516	-0-	-14705	-0-	14 242	1 9	260	2	Y	220	148	0	77	1	164

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	9712	-0-	9712	135807	623 3	1 9	9086	2	N	3	1	0	2	1	-0-
04	0	W	8876	-0-	8876	144683	475 1	1 9	8400	2	N	1					1
05	0	W	13701	-0-	13701	158384	762 3	1 9	12936	2	N	3	3	1			1
06	170778	X	12394	-0-	-158384	-0-	487 1	1 9	11906	2	Y	1	1	1			1
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-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38595	X	13756	-0-	-24839	-0-	923	1	12833	2	N	-0-					-0-
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 2	1 9	9852	2	Y	2	1	1			1
07	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	390 12	1 9	7954	2	Y	11	3	0	8	1	1
08	13764	X	7596	-0-	-6168	-0-	408 10	1 9	7178	2	Y	9	3	0	6	1	1

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
03	0	W	22791	-0-	22791	266616	1245	1	17402	2	N	3767	1572	0	2262	1	571
							4144	9									
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									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

03	0	W	13208	-0-	13208	221914	734	1	10050	2	N	2204	1018	0	1329	1	331
							2424	9									
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									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

03	0	W	107664	-0-	107664	1079879	7190	1	99991	2	N	439	200	0	258	1	42
							483	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

03	90458	X	82714	-0-	-7744	-0-	1285	1	80850	2	N	526	499	1			35
							579	9									
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									

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
03	151094 X	55643	-0-	-95451	-0-	3726	1	51913	2	N	4	3	0	2	1	3
						4	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

03	129425 X	92226	-0-	-37199	-0-	1413	1	90694	2	N	108	113	1			32
						119	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

03	78089 X	63287	-0-	-14802	-0-	968	1	62168	2	N	137	137	1			15
						151	9									
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

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

03	74586 X	25705	-0-	-48881	-0-	1569	1	21665	2	N	2246	1114	0	1314	1	187
						2471	9									
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									

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
03	65379	X	37525	-0-	-27854	-0-	2262 3579	1 9	31684	2	N	3254	1459	0	1879	1	306
04	63270	X	36222	-0-	-27048	-0-	1805 2549	1 9	31868	2	N	2317	469	0	1332	1	822
05	65379	X	34893	-0-	-30486	-0-	1753 2778	1 9	30362	2	N	2525	767	0	2072	1	508
06	63270	X	8877	-0-	-54393	-0-	354 605	1 9	7918	2	Y	550	149	0	630	1	279
07	65379	X	15347	-0-	-50032	-0-	640 1007	1 9	13700	2	Y	915	437	0	654	1	103
08	37510	X	30469	-0-	-7041	-0-	1579 1411	1 9	27479	2	Y	1283	596	0	688	1	105

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
03	77903	X	26370	-0-	-51533	-0-	1678 1702	1 9	22990	2	N	1547	727	0	941	1	143
04	75390	X	15470	-0-	-59920	-0-	781 827	1 9	13862	2	N	752	201	0	526	1	168
05	77903	X	26572	-0-	-51331	-0-	1359 1044	1 9	24169	2	N	949	34	0	924	1	159
06	75390	X	37247	-0-	-38143	-0-	1388 1759	1 9	34100	2	Y	1599	141	0	986	1	472
07	77903	X	13574	-0-	-64329	-0-	573 768	1 9	12233	2	Y	698	366	0	678	1	126
08	26567	X	15528	-0-	-11039	-0-	755 985	1 9	13788	2	Y	895	516	0	438	1	70

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
03	121892	X	18263	-0-	-103629	-0-	256 265	1 9	17742	2	N	241	281	1			123
04	117960	X	57420	-0-	-60540	-0-	731 1404	1 9	55285	2	N	1276	949	1			450
05	121892	X	90800	-0-	-31092	-0-	1151 1472	1 9	88177	2	N	1338	322	0	1149	1	317
06	117960	X	69262	-0-	-48698	-0-	745 1210	1 9	67307	2	Y	1100	86	0	896	1	435
07	121892	X	63550	-0-	-58342	-0-	717 1093	1 9	61740	2	Y	994	363	0	872	1	194
08	121892	X	6562	-0-	-115330	-0-	79 586	1 9	5897	2	Y	533	470	0	133	1	140

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
03	121892	X	15209	-0-	-106683	-0-	180 243	1 9	14786	2	N	221	268	1			139
04	117960	X	7891	-0-	-110069	-0-	108 263	1 9	7520	2	N	239	149	1			229
05	121892	X	67208	-0-	-54684	-0-	847 697	1 9	65664	2	N	634	119	0	519	1	225
06	117960	X	61692	-0-	-56268	-0-	665 957	1 9	60070	2	Y	870	3	0	675	1	417
07	121892	X	55731	-0-	-66161	-0-	624 1255	1 9	53852	2	Y	1141	414	0	927	1	217
08	121892	X	8472	-0-	-113420	-0-	104 671	1 9	7697	2	Y	610	527	0	152	1	164

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
03	117118 X	35837	-0-	-81281	-0-	530	1	34645	2	N	602	651	1			159
						662	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

03	135842 X	79257	-0-	-56585	-0-	1217	1	77955	2	N	77	77	1			21
						85	9									
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

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	98731					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	98731					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	98731					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	98731					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	98731					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	98731					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

03	127565 X	57280	-0-	-70285	-0-	881	1	55901	2	N	453	451	1			60
						498	9									
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									

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
03	127565 X	69549	-0-	-58016	-0-	1065	1	68388	2	N	87	84	1			48
						96	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

*11	133380 X	62625	-0-	-70755	-0-	298	1	61378	2	N	863	858	1			78
						949	9									
12	137826 X	51976	-0-	-85850	-0-	286	1	50676	2	N	922	940	1			60
						1014	9									
01	137826 X	34516	-0-	-103310	-0-	347	1	33770	2	N	363	372	1			51
						399	9									
02	124488 X	32787	-0-	-91701	-0-	459	1	31951	2	N	343	338	1			56
						377	9									
03	137826 X	65900	-0-	-71926	-0-	1009	1	64774	2	N	106	118	1			44
						117	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

*12	185163 X	76858	-0-	-108305	-0-	419	1	74087	2	N	2138	2185	1			189
						2352	9									
01	185163 X	75744	-0-	-109419	-0-	940	1	72657	2	N	1952	1863	1			278
						2147	9									
*02	167244 X	60990	-0-	-106254	-0-	700	1	58816	2	N	1340	1435	1			183
						1474	9									
03	185163 X	22598	-0-	-162565	-0-	327	1	21723	2	N	498	547	1			134
						548	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
*03	101742	X	14284	-0-	-87458	-0-	952	1	13113	2	N	199	82	0	126	1	15
							219	9									
*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									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	1160	1	16042	2	N	292	134	0	179	1	19
							321	9									
04	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	814	1	14384	2	N	240	45	0	137	1	77
							264	9									
05	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	821	1	14379	2	N	220	68	0	184	1	45
							242	9									
06	13670	X	13670	-0-	-0-	-0-	532	1	12986	2	Y	138	17	0	113	1	53
							152	9									
07	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	480	1	9813	2	Y	152	60	0	127	1	18
							167	9									
*08	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	466	1	8333	2	Y	129	81	0	57	1	10
							142	9									

BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

03	25265	X	7023	-0-	-18242	-0-	472	1	6551	2	N	-0-					-0-
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									

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

03	144770	X	47301	-0-	-97469	-0-	3057	1	42750	2	N	1358	613	0	827	1	89
							1494	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137070	X	131791	-0-	-5279	-0-	623	1	128724	2	N	2222	2228	1			375
							2444	9									
12	141639	X	112001	-0-	-29638	-0-	612	1	107339	2	N	3682	3761	1			296
							4050	9									
01	141639	X	105301	-0-	-36338	-0-	1294	1	101188	2	N	2563	2447	1			412
							2819	9									
02	127932	X	82031	-0-	-45901	-0-	941	1	78948	2	N	1947	2055	1			304
							2142	9									
03	141639	X	31224	-0-	-110415	-0-	455	1	29976	2	N	721	793	1			212
							793	9									
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

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

03	108748	X	27122	-0-	-81626	-0-	1663	1	23065	2	N	2176	1081	0	1400	1	229
							2394	9									
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									

BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

03	112096	X	25270	-0-	-86826	-0-	1580	1	21857	2	N	1666	861	0	1266	1	193
							1833	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102486 X	22222	-0-	-80264	-0-	1387	1	19362	2	N	1339	360	0	1001	1	175
						1473	9									
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									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

03	172298 X	95120	-0-	-77178	-0-	6131	1	85663	2	N	3024	1342	0	2038	1	305
						3326	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

*11	366476 X	148287	-0-	-218189	-0-	698	1	145023	2	N	2333	2344	1			158
						2566	9									
12	143840 X	117459	-0-	-26381	-0-	655	1	114850	2	N	1776	1811	1			123
						1954	9									
01	143840 X	99142	-0-	-44698	-0-	1288	1	96479	2	N	1250	1193	1			180
						1375	9									
02	129920 X	63828	-0-	-66092	-0-	793	1	62267	2	N	698	766	1			112
						768	9									
03	143840 X	90298	-0-	-53542	-0-	1376	1	88214	2	N	644	636	1			120
						708	9									
04	139200 X	73233	-0-	-65967	-0-	941	1	71658	2	N	576	58	0	420	1	218
						634	9									
05	143840 X	63143	-0-	-80697	-0-	803	1	61909	2	N	392	88	0	362	1	160
						431	9									
06	139200 X	51734	-0-	-87466	-0-	562	1	50732	2	Y	400	30	0	321	1	209
						440	9									
07	143840 X	47003	-0-	-96837	-0-	535	1	46055	2	Y	375	137	0	328	1	119
						413	9									
08	143840 X	46499	-0-	-97341	-0-	541	1	45514	2	Y	404	199	0	211	1	119
						444	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 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
09	0		14028	-0-	14028	29561	707	1	13320	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	0		11191	-0-	11191	40752	492	1	10698	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	50405	X	9653	-0-	-40752	-0-	370	1	9282	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	25079	X	9057	-0-	-16022	-0-	482	1	8574	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
01	25079	X	8203	-0-	-16876	-0-	377	1	7786	2	N	36	34	1			2
							40	9									
02	22652	X	7054	-0-	-15598	-0-	295	1	6759	2	N	-0-	2	1			-0-
03	25079	X	6915	-0-	-18164	-0-	465	1	6450	2	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 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
09	0		169302	-0-	169302	348014	23	1	164073	2	N	4733	4807	1			237
							5206	9									
10	0		185633	-0-	185633	533647	299	1	180164	2	N	4700	4605	1			332
							5170	9									
11	0		150853	-0-	150853	684500	708	1	146959	2	N	2896	2900	1			328
							3186	9									
12	0	W	131400	-0-	131400	815900	718	1	127365	2	N	3015	3069	1			274
							3317	9									
01	0	W	122004	-0-	122004	937904	1520	1	117715	2	N	2517	2437	1			354
							2769	9									
02	0	W	89983	-0-	89983	1027887	1044	1	87085	2	N	1685	1778	1			244
							1854	9									
03	0	W	35545	-0-	35545	1063432	520	1	34328	2	N	634	691	1			187
							697	9									
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1063432					N	1	23	1			182
05	0	W	82703	-0-	82703	1146135	951	1	79819	2	N	1757	1572	1			367
							1933	9									
06	0	W	77307	-0-	77307	1223442	826	1	74542	2	Y	1763	159	0	1325	1	648
							1939	9									
07	0	W	72157	-0-	72157	1295599	803	1	69165	2	Y	1990	706	0	1611	1	329
							2189	9									
08	0	W	72402	-0-	72402	1368001	824	1	69411	2	Y	1970	990	0	1030	1	308
							2167	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		174463	-0-	174463	174463	332	1	169126	2	N	4550	4335	1			215
							5005	9									
11	0		146803	-0-	146803	321266	672	1	142206	2	N	3568	3563	1			220
							3925	9									
12	0	W	151424	-0-	151424	472690	842	1	147856	2	N	2478	2539	1			159
							2726	9									
01	0	W	170085	-0-	170085	642775	2174	1	165212	2	N	2454	2343	1			269
							2699	9									
02	0	W	134653	-0-	134653	777428	1542	1	131485	2	N	1478	1595	1			134
							1626	9									
03	0	W	48613	-0-	48613	826041	683	1	46998	2	N	847	729	1			252
							932	9									
04	0	W	139540	-0-	139540	965581	1782	1	135717	2	N	1855	222	0	1420	1	545
							2041	9									
05	0	W	126697	-0-	126697	1092278	1595	1	123168	2	N	1758	368	0	1528	1	407
							1934	9									
06	0	W	109762	-0-	109762	1202040	1183	1	106775	2	Y	1640	135	0	1328	1	634
							1804	9									
07	0	W	101705	-0-	101705	1303745	1150	1	98978	2	Y	1434	528	0	1281	1	266
							1577	9									
08	0	W	101221	-0-	101221	1404966	1171	1	98456	2	Y	1449	691	0	791	1	254
							1594	9									

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
10	0		172145	-0-	172145	172145	323	1	167193	2	N	4208	4003	1			205
							4629	9									
11	0		155022	-0-	155022	327167	717	1	149851	2	N	4049	4041	1			213
							4454	9									
12	0	W	155150	-0-	155150	482317	854	1	151528	2	N	2516	2576	1			154
							2768	9									
01	0	W	162745	-0-	162745	645062	2073	1	157821	2	N	2592	2490	1			255
							2851	9									
02	0	W	128140	-0-	128140	773202	1466	1	125040	2	N	1485	1584	1			138
							1634	9									
03	0	W	46962	-0-	46962	820164	657	1	45237	2	N	971	831	1			278
							1068	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79555	-0-	79555	79555	3434	1	74340	2	N	1619	1590	1			29
						1781	9									
11	0	72133	-0-	72133	151688	2772	1	67236	2	N	1932	1822	1			139
						2125	9									
12	0 W	81854	-0-	81854	233542	4269	1	75880	2	N	1550	1463	1			226
						1705	9									
01	0 W	62215	-0-	62215	295757	2818	1	58007	2	N	1264	1376	1			114
						1390	9									
02	0 W	51167	-0-	51167	346924	2092	1	48059	2	N	924	41	0	854	1	143
						1016	9									
03	0 W	48702	-0-	48702	395626	3188	1	44366	2	N	1044	475	0	612	1	100
						1148	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

10	0	208559	-0-	208559	208559	454	1	207790	2	N	286	270	1			16
						315	9									
11	0	218018	-0-	218018	426577	1027	1	216437	2	N	504	499	1			21
						554	9									
12	0 W	173237	-0-	173237	599814	960	1	171921	2	N	324	336	1			9
						356	9									
01	0 W	195576	-0-	195576	795390	2468	1	192529	2	N	526	492	1			43
						579	9									
02	0 W	170574	-0-	170574	965964	1998	1	168111	2	N	423	441	1			20
						465	9									
03	0 W	178088	-0-	178088	1144052	2729	1	174999	2	N	327	325	1			22
						360	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		115568	-0-	115568	115568	4965	1	110320	2	N	257	207	1			50
							283	9									
11	0		140943	-0-	140943	256511	5384	1	135061	2	N	454	475	1			29
							499	9									
*12	386714	X	130203	-0-	-256511	-0-	6909	1	122901	2	N	357	330	1			56
							393	9									
01	173786	X	117259	-0-	-56527	-0-	5391	1	111561	2	N	279	313	1			22
							307	9									
02	156968	X	97031	-0-	-59937	-0-	4043	1	92835	2	N	139	6	0	136	1	19
							153	9									
03	173786	X	90347	-0-	-83439	-0-	6055	1	84141	2	N	137	62	0	85	1	9
							151	9									
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									

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
11	0		118255	-0-	118255	118255	618	1	116629	2	N	916	862	1			54
							1008	9									
12	0	W	159400	-0-	159400	277655	921	1	156442	2	N	1852	1861	1			45
							2037	9									
01	0	W	230055	-0-	230055	507710	2907	1	225208	2	N	1764	1698	1			111
							1940	9									
02	0	W	166524	-0-	166524	674234	1897	1	163029	2	N	1453	1493	1			58
							1598	9									
03	0	W	184856	-0-	184856	859090	2820	1	180525	2	N	1374	1334	1			98
							1511	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	0		67773	-0-	67773	67773	355 859	1 9	66559	2	N	781	655	1			126
12	0	W	122904	-0-	122904	190677	654 5482	1 9	116768	2	N	4984	4996	1			114
01	0	W	113806	-0-	113806	304483	1471 4675	1 9	107660	2	N	4250	4051	1			336
02	0	W	94448	-0-	94448	398931	1067 3442	1 9	89939	2	N	3129	3297	1			132
03	0	W	90820	-0-	90820	489751	1346 3134	1 9	86340	2	N	2849	2762	1			219
04	0	W	35227	-0-	35227	524978	449 1959	1 9	32819	2	N	1781	283	0	1047	1	783
05	0	W	87433	-0-	87433	612411	1101 2992	1 9	83340	2	N	2720	723	0	2240	1	540
06	0	W	65353	-0-	65353	677764	693 2124	1 9	62536	2	Y	1931	174	0	1665	1	743
07	0	W	59074	-0-	59074	736838	656 1898	1 9	56520	2	Y	1725	633	0	1585	1	259
08	0	W	58586	-0-	58586	795424	664 2079	1 9	55843	2	Y	1890	973	0	949	1	252

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

11	0		66772	-0-	66772	66772	352 1364	1 9	65056	2	N	1240	1130	1			110
12	0	W	94820	-0-	94820	161592	493 3610	1 9	90717	2	N	3282	3320	1			72
01	0	W	85152	-0-	85152	246744	1062 2784	1 9	81306	2	N	2531	2380	1			223
02	0	W	55550	-0-	55550	302294	624 1643	1 9	53283	2	N	1494	1641	1			58
03	0	W	56782	-0-	56782	359076	844 1562	1 9	54376	2	N	1420	1371	1			107
04	0	W	24620	-0-	24620	383696	317 1155	1 9	23148	2	N	1050	138	0	577	1	497
05	0	W	48690	-0-	48690	432386	624 1676	1 9	46390	2	N	1524	487	0	1220	1	314
06	0	W	37464	-0-	37464	469850	397 1296	1 9	35771	2	Y	1178	51	0	1036	1	480
07	0	W	33122	-0-	33122	502972	368 1190	1 9	31564	2	Y	1082	419	0	984	1	153
08	0	W	31520	-0-	31520	534492	356 1175	1 9	29989	2	Y	1068	567	0	536	1	133

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
11	0		76914	-0-	76914	76914	407 804	1 9	75703	2	N	731	634	1			97
12	0	W	133940	-0-	133940	210854	721 5077	1 9	128142	2	N	4615	4610	1			102
01	0	W	134908	-0-	134908	345762	1735 4134	1 9	129039	2	N	3758	3572	1			288
02	0	W	105480	-0-	105480	451242	1205 2916	1 9	101359	2	N	2651	2796	1			113
03	0	W	104461	-0-	104461	555703	1561 2600	1 9	100300	2	N	2364	2287	1			190
04	0	W	40008	-0-	40008	595711	515 1705	1 9	37788	2	N	1550	241	0	904	1	690
05	0	W	105133	-0-	105133	700844	1323 2950	1 9	100860	2	N	2682	705	0	2154	1	513
06	0	W	80889	-0-	80889	781733	864 2090	1 9	77935	2	Y	1900	172	0	1631	1	720
07	0	W	73544	-0-	73544	855277	822 1857	1 9	70865	2	Y	1688	619	0	1552	1	246
08	0	W	71108	-0-	71108	926385	813 1910	1 9	68385	2	Y	1736	878	0	899	1	230

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0 W	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
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

03	68634	X	NO RPT	-0-	-68634	-0-					N	NO RPT					-0-
04	66420	X	NO RPT	-0-	-66420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	68634	X	NO RPT	-0-	-68634	-0-					N	NO RPT					-0-
06	66420	X	NO RPT	-0-	-66420	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	68634	X	NO RPT	-0-	-68634	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	68634	X	NO RPT	-0-	-68634	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

03	49011	X	NO RPT	-0-	-49011	-0-					N	NO RPT					-0-
04	47430	X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					N	NO RPT					-0-
05	49011	X	NO RPT	-0-	-49011	-0-					N	NO RPT					-0-
06	47430	X	NO RPT	-0-	-47430	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	49011	X	NO RPT	-0-	-49011	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	49011	X	NO RPT	-0-	-49011	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	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
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
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					2
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	4969	-0-	-952	-0-	4877	3	92	9	Y	84	82	1			4
08	7130	X	5218	-0-	-1912	-0-	5128	3	90	9	Y	82	82	1			4

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

03	7626	X	5968	-0-	-1658	-0-	5527	3	441	9	Y	401	396	1			13
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	5279	-0-	-1045	-0-	4799	3	480	9	Y	436	429	1			15
08	6479	X	5355	-0-	-1124	-0-	4883	3	472	9	Y	429	429	1			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312819	X	12414	-0-	-300405	-0-	10917	3	1497	9	Y	1361	1331	1			44
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	8337	-0-	-4063	-0-	6514	3	1823	9	Y	1657	1620	1			61
08	12400	X	12134	-0-	-266	-0-	10352	3	1782	9	Y	1620	1620	1			61

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

03	28334	X	11460	-0-	-16874	-0-	10864	3	596	9	Y	542	548	1			18
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	10148	-0-	-1322	-0-	9831	3	317	9	Y	288	284	1			10
08	15996	X	9704	-0-	-6292	-0-	9392	3	312	9	Y	284	284	1			10

LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

03	36022	X	11245	-0-	-24777	-0-	10817	3	428	9	Y	389	396	1			13
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	8760	-0-	-5345	-0-	8096	3	664	9	Y	604	587	1			24
08	14353	X	6292	-0-	-8061	-0-	5646	3	646	9	Y	587	587	1			24

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

03	5208	X	4161	-0-	-1047	-0-	3464	2	697	9	N	634	532	1			284
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					6

BRISCOE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225961 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4714 - 4852

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	28					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 #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	138	1	86	3	N	6					40
							7	9									
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	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					76

BRISCOE "B" WELL #: 6 RRCID -> 228742 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4814 - 4862

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

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
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	52	1	33	3	N	6					24
							7	9									
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25

BRISCOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 230805 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 11 RRCID -> 232736 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4790 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BEINHORN WELL #: 2 RRCID -> 243040 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4962 - 5006

03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	483	3	N	19	11	8			21
						21	9									
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					19

BEINHORN WELL #: 6 RRCID -> 248241 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4968 - 4998

03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	577	3	N	2					7
						2	9									
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	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					6

BEINHORN WELL #: 5 RRCID -> 248957 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4960 - 4990

03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	75	1	631	3	N	3					25
						3	9									
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					12

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	187	1	542	3	Y	-0-	73	1			-0-
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-

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 213472 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4464 - 4898

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	373	1	1084	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8003 RRCID -> 220232 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4636 - 4721

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2840	N	1219	-0-	-1621	-0-	278	1	809	3	N	120					518
							132	9									
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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	119	1	346	3	N	-0-					42
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	226	1	658	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	135	-0-	135	135	25	1	110	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	14	-0-	14	149	14	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	81					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	502 N	502	-0-	-0-	-0-	128	1	374	3	N	-0-					99
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	258	1	750	3	N	-0-					154
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

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	718	1	2088	3	N	-0-					20
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	240	1	699	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	47	1	136	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8031 RRCID -> 232718 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4322 - 4357

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1381	1	4018	3	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	574	-0-	-1534	-0-	147	1	427	3	N	-0-					955
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

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	208	1	604	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8043 RRCID -> 241879 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4742 - 4827

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	357	1	1038	3	N	63	152	1			191
							69	9									
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									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	35	1	100	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	74	1	216	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	377	1	1096	3	Y	277	177	1			230
							305	9									
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									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 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
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	103	1	300	3	N	-0-					111
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

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH C WELL #: 62 RRCID -> 247769 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5117 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
REDEMPTION OIL & GAS, LLC 696882
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	307	-0-	307 B	38252	191	1	116	2	N	-0-					220
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) //CONT.// 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC //CONT.// 756299
SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
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

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

03	138768	138768	-0-	-0-	-0-	138588	2	180	9	N	164	179	1			171
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

P. KYNETTE WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

03	58992	55294	-0-	-3698	42832	54291	2	1003	9	N	912	903	1			131
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

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) //CONT.// 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: 38 RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

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

03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	5559 R	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					164
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

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

03	3472 #	1981	-0-	-1491	-0-	43	1	1860	2	N	71	60	1			72
						78	9									
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960 X	4028	-0-	-932	-0-	1235	1	2793	2	N	-0-					-0-
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-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	24	1	1044	2	N	55	34	1			40
						61	9									
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

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
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

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

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

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

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

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 059723 COMPL. DATE 08/31/1974 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3117 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	82	-0-	-383	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
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-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
03	434	N	73	-0-	-361	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 706 RRCID -> 155854 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3334 - 3656

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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. 499978

GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	223	-0-	-25	-0-	32	1	191	2	Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 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
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
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

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 1225 RRCID -> 061990 COMPL. DATE 02/08/1975 TOTAL DEPTH 5293 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	146	-0-	-40	-0-	32	1	114	2	Y	-0-					5
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1230 RRCID -> 063702 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5174 - 5180

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	319	X	125	-0-	-194	-0-	18	1	107	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	33	1	181	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	91	1	326	2	Y	-0-					6
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

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
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	33	1	118	2	Y	-0-					4
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

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

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5224 - 5396

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5304 - 5310

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706B RRCID -> 167680 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4960 - 5694

03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1827 RRCID -> 168647 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 5421 PERF. N/A

03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE WELL #: 1083 RRCID -> 172346 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4898 - 4916

03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	14	1	12	2	Y	5					5
							6	9									
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					5
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	Y	-0-					2

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
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-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

03	5580	X	2468	-0-	-3112	-0-	243	1	2215	2	N	9					102
							10	9									
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

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

03	155	N	60	-0-	-95	-0-	6	1	54	2	N	-0-					34
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

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GATES RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 169829 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 4996 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	120	1	1065	2	N	-0-					23
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

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	1					22
						1	9									
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					16
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

BRISCOE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 058300 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4739 - 4983

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	1					15
							1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					15
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

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	230	2	Y	1					15
							1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	1					16
							1	9									
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	1					18
						1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 062023 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 5112 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	1					15
						1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 064992 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 5245 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 066320 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	201	2	Y	1					15
							1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					17
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

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	1					15
							1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	1					19
							1	9									
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

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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	1					17
							1	9									
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	224 N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					15
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

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 083411 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 4792

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					21
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

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
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	216	2	Y	-0-					15
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

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
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					15
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

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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	-0-					15
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

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
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	Y	1					14
							1	9									
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

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
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	1					23
							1	9									
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	220	2	Y	1					17
							1	9									
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

PETTY "A-1" WELL #: 1025 RRCID -> 127033 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4782 - 4816

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					18
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

PETTY RANCH WELL #: 304 RRCID -> 177454 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5005 - 5140

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	228	2	Y	1					17
							1	9									
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

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
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	1					22
							1	9									
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

PETTY RANCH WELL #: 434 RRCID -> 208498 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5212 - 5326

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

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
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

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

03	341 N	255	-0-	-86	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

03	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	3			Y	-0-					27
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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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

03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	583	2	Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

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

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
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

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

03	336	R	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	Y	-0-				-0-
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-

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

03	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	103	1	909	2	Y	-0-				23
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-				-0-
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-

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
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 088658 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5265 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		3	-0-	3	19	3	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
*05	19		-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
*06	19		-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
*07	19		-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
*08	19		-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3074 RRCID -> 124874 COMPL. DATE 05/22/1987 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5446 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	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
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

03	T. A.		905	-0-	905	2510	92	1	813	2	Y	-0-					22
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

PETTY, O. S. WELL #: 507 RRCID -> 080445 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5402

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	2347	X	720	-0-	-1627	-0-	73	1	647	2	Y	-0-					21
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

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

03	1937	X	543	-0-	-1394	-0-	55	1	488	2	Y	-0-					21
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

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

03	2603	X	779	-0-	-1824	-0-	79	1	700	2	Y	-0-					15
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

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
03	2346	X	767	-0-	-1579	-0-	78	1	689	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	73	1	643	2	Y	-0-					25
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

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
03	5882	X	1704	-0-	-4178	-0-	173	1	1531	2	Y	-0-					19
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

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

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
03	496	N	139	-0-	-357	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					20
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

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
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	466	2	Y	-0-					20
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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

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
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	77	1	678	2	Y	-0-					28
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

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
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	191	1	1693	2	Y	-0-					26
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

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
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	821	2	Y	-0-					24
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

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
03	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	110	1	972	2	Y	-0-					24
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

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
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	2	Y	-0-					23
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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	71	1	632	2	Y	-0-					20
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

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	116	1	1031	2	Y	-0-					24
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

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	131	1	1159	2	Y	-0-					27
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

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

03	620 N	139	-0-	-481	-0-	14	1	125	2	Y	-0-					162
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

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

03	496 N	483	-0-	-13	-0-	49	1	434	2	Y	-0-					19
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

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
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	628	2	Y	-0-					23
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

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
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	82	1	727	2	Y	-0-					21
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

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
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	150	1	1330	2	Y	-0-					28
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

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
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	124	1	1098	2	Y	-0-					22
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

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
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	132	1	1165	2	Y	-0-					25
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

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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-

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

03	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
03	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2		N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
03	1240 X	775	-0-	-465	-0-	775	3		N	-0-			292
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

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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

LA PALOMA WELL #: 184 RRCID -> 144917 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5266 - 5276

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
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	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LA PALOMA WELL #: 384 RRCID -> 151561 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

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

ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	83	1	204	2	N	79	169	1			100
							87	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	65	1	165	2	N	66					166
							73	9									
05	310	N	169	-0-	-141	-0-	22	1	63	2	N	76	167	1	4	8	71
							84	9									
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	45	1	169	2	N	60					131
							66	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	67	1	228	2	N	78	167	1			42
							86	9									
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	39	1	128	2	N	59					101
							65	9									

PALOMA WELL #: 831H RRCID -> 241894 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA 71 WELL #: 1H RRCID -> 256967 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 5165

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOMA WELL #: 6701H RRCID -> 263375 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2505 - 4316

03	527	N	350	-0-	-177	-0-	54	1	296	3	N	-0-					2
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

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

03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
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	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
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			55
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	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

03	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-			-0-
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	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

03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-			-0-
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-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	N	-0-			57
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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			94
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

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
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	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
03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	382	2	28	9	N	25	45	1			30
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

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
03	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-					-0-
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	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
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
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	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

03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
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	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

03	2232	X	2160	-0-	-72	-0-	2113	2	47	9	N	43	78	1			12
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	NO RPT	-0-	-2170	-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

03	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PALOMA "B" WELL #: 1112 RRCID -> 139263 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 5634 - 5668

03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
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-

KINCAID WELL #: 1198 RRCID -> 176038 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5602 - 5766

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - P & A 03-15-13

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

03	2232	X	1587	-0-	-645	-0-	1587	2			N	-0-					62
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

KINCAID WELL #: 15H RRCID -> 220339 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5962 - 8728

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	53	S	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
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	31	S	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
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	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-					139
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	941	X	941	-0-	-0-	-0-	78	1	863	2	N	-0-					165
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

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
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	38	1	429	2	Y	-0-					3
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

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
03	992	N	638	-0-	-354	-0-	53	1	585	2	Y	-0-					118
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

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
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	34	1	372	2	Y	-0-					35
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

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
03	558	N	496	-0-	-62	-0-	41	1	455	2	Y	-0-					-0-
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	47	1	528	2	Y	-0-					61
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

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

03	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	182	1	2032	2	N	5					147
							6	9									
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

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

03	4247	X	3714	-0-	-533	-0-	305	1	3398	2	N	10					160
							11	9									
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

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	182	1	2032	2	N	-0-					175
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

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

03	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	239	1	2658	2	N	-0-					193
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									

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

03	1147	X	829	-0-	-318	-0-	68	1	761	2	N	-0-					33
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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914 X	2728	-0-	-186	-0-	225	1	2503	2	N	-0-			100
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

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

03	2325 X	2247	-0-	-78	-0-	2247	2			N	-0-			174
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

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

03	2325 X	2020	-0-	-305	-0-	2020	2			N	-0-			172
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

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

03	1364 X	1054	-0-	-310	-0-	87	1	967	2	N	-0-			23
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

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

03	2418 X	2302	-0-	-116	-0-	190	1	2112	2	N	-0-			67
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

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

03	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	172	1	1921	2	N	-0-			131
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-			43

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

03	1488 X	1443	-0-	-45	-0-	119	1	1324	2	N	-0-			33
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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

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
03	1426 X	1150	-0-	-276	-0-	95	1	1055	2	N	-0-					169
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

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

03	2015 X	1538	-0-	-477	-0-	127	1	1411	2	N	-0-					84
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

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

03	2294 X	1252	-0-	-1042	-0-	103	1	1149	2	N	-0-					74
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

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

03	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	185	1	2062	2	N	-0-					127
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

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

03	1364 X	1198	-0-	-166	-0-	99	1	1099	2	N	-0-					99
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

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

03	1395 X	1279	-0-	-116	-0-	105	1	1174	2	N	-0-					115
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

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

03	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	217	1	2418	2	N	-0-					120
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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	520	-0-	-410	-0-	43	1	477	2	N	-0-					57
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

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
03	620	X	606	-0-	-14	-0-	50	1	556	2	N	-0-					47
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

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	185	1	2059	2	N	-0-					80
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

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	X	1223	-0-	-110	-0-	101	1	1122	2	N	-0-					109
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

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2671	-0-	-150	-0-	220	1	2451	2	N	-0-					79
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

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3					70
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

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2403	-0-	-139	-0-	198	1	2205	2	N	-0-					57
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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

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

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

03	3844 X	3487	-0-	-357	-0-	288	1	3199	2	N	-0-					43
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

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

03	3162 X	2938	-0-	-224	-0-	242	1	2696	2	N	-0-					80
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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1139H RRCID -> 195706 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5693 - 9278

03	589 N	215	-0-	-374	-0-	31	1	167	3	N	15	4	1			98
						17	9									
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

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	1	1			111
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									

KINCAID WELL #: 2199H RRCID -> 229806 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6186 - 9865

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P & A 03-25-13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	8804		8707	-0-	-97	48396	599	1	8108	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	551	X	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UHLIG, ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101440 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5884 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

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

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341 #	206	-0-	-135	-0-	206 2		N	-0-			87
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

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

03	558 #	363	-0-	-195	-0-	363 2		N	-0-			74
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

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

03	3100 X	1760	-0-	-1340	-0-	880 1	880 2	N	-0-			-0-
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-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

03	2790 X	1780	-0-	-1010	-0-	890 1	890 2	N	-0-			-0-
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-

COOKE, C. N. WELL #: C 1 RRCID -> 099808 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10306 - 10452

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

03	199 N	48	-0-	-151	-0-	24 1	24 2	N	-0-			-0-
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-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	687 1	686 2	N	-0-			-0-
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-

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
03	2883 N	1601	-0-	-1282	-0-	801	1	800	2	N	-0-					7
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									

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-					-0-
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-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

03	341 N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	91	1			-0-
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-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

03	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	259	1	3633	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	2	N	-0-					-0-
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-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-
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-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

03	992	X	383	-0-	-609	-0-	192	1	191	2	N	-0-					-0-
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-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

03	992	X	643	-0-	-349	-0-	322	1	321	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	1	26	2	N	-0-					1
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									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 #	113	-0-	-383	-0-	56	1	57	2	N	-0-					-0-
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									

TEXAS LONE STAR PETROLEUM CORP. 846644
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 247062 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4110 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	110	1	109	2	N	-0-				-0-
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-

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

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

MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-				-0-
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-

JENKINS "63" WELL #: 1 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

03	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-				-0-
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-

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
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

03	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS "62" WELL #: 1 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS "63" WELL #: 3 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

03	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS "63" WELL #: 4 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

03	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	3100 N	3484	-0-	384	384	3484	2		N	-0-			-0-
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-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

03	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	1395 X	396	-0-	-999	-0-	396	2		N	-0-			-0-
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-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

03	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
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-

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

03	DLQ G-10	3585	-0-	3585	12451	3585	2		N	-0-			-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

03	6510	X	3451	-0-	-3059	-0-	3451	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

03	3162	X	1463	-0-	-1699	-0-	1463	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2354 - 2366

03	4464	X	1820	-0-	-2644	-0-	1820	2		N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
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

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

03	930 #	681	-0-	-249	-0-	620	2	61	9	N	55	168	1			99
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SHUT IN	6141	-0-	6141	8225	6141	2			N	-0-					-0-
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

CROSS-S-RANCH (ELAINE) //CONT.// 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			73
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

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

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
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-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	2		N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-248	-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

03	372 S	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-			-0-
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-

FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

03	3720 X	2897	-0-	-823	-0-	2884	2	13 9	N	12			36
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
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-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

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

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	11036	X	4546	-0-	-6490	-0-	4546	2			N	-0-					67
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

03	12400	X	10553	-0-	-1847	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
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

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

03	961	N	704	-0-	-257	-0-	704	2			N	-0-					-0-
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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15162	X	15162	-0-	-0-	-0-	15136	2	26	9	N	24					24
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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51305	X	50475	-0-	-830	-0-	50449	2	26	9	N	24					193
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

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
03	5549	X	4607	-0-	-942	-0-	4581	2	26	9	N	24					24
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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	11477	-0-	-4829	-0-	11451	2	26	9	N	24					24
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-

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 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
03	1333	N	208	-0-	-1125	-0-	208	2			N	-0-					-0-
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-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17794 X	14330	-0-	-3464	-0-	14330	2			N	-0-					-0-
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-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

03	16368 X	14490	-0-	-1878	-0-	626	1	13864	3	N	-0-					165
04	15840 X	14130	-0-	-1710	-0-	606	1	13520	3	N	4					169
						4	9									
05	16368 X	13332	-0-	-3036	-0-	626	1	12705	3	N	1					170
						1	9									
06	14250 X	13417	-0-	-833	-0-	606	1	12809	3	N	2					172
						2	9									
07	14725 X	10021	-0-	-4704	-0-	626	1	9393	3	N	2					174
						2	9									
08	14601 X	13296	-0-	-1305	-0-	626	1	12668	3	N	2					176
						2	9									

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

03	2573 N	1577	-0-	-996	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
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-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

DILWORTH,SOUTHEAST(EDWARDS LIME)//CONT.// 24811 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			Y	-0-					42
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

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

03	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	51	1	717	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	133	1	1861	2	Y	18	15	1			20
							20	9									
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									

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
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	90	1	1266	2	Y	13	11	1			12
							14	9									
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									

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
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	472	2	N	7	6	1			7
							8	9									
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									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	4030	X	2880	-0-	-1150	-0-	188	1	2637	2	N	50					114
							55	9									
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

03	3348	X	2825	-0-	-523	-0-	188	1	2637	2	N	-0-					-0-
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-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

03	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	30	2	N	2	2	1			2
							2	9									
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

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	179	1	2519	2	N	-0-					-0-
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1186	-0-	-116	-0-	79	1	1104	2	N	3					20
							3	9									
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

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
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-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

03	6665	X	6008	-0-	-657	-0-	399	1	5592	2	N	15					94
							17	9									
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

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	61	1	851	2	N	15					44
							17	9									
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	143	1	2001	2	N	25	21	1			26
							28	9									
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									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	1891	X	441	-0-	-1450	-0-	48	1	374	2	N	17	14	1			16
							19	9									
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	166	1	2329	2	N	30	25	1			29
							33	9									
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

03	4929	X	3881	-0-	-1048	-0-	256	1	3594	2	N	28	23	1			55
							31	9									
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	172	1	2411	2	N	-0-					-0-
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077 X	1704	-0-	-373	-0-	113	1	1589	2	N	2					193
						2	9									
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

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	129	1	1808	2	N	18	15	1			27
						20	9									
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									

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
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	100	1	1399	2	N	20	17	1			19
						22	9									
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									

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410 X	2584	-0-	-826	-0-	172	1	2412	2	N	-0-					-0-
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-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627 X	3483	-0-	-144	-0-	232	1	3251	2	N	-0-					-0-
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MARRS MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	149	1	2097	2	Y	9	13	1			-0-
							10	9									
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

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2774	-0-	-171	-0-	182	1	2558	2	N	31	26	1			34
							34	9									
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									

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
03	7750	X	4896	-0-	-2854	-0-	290	1	4465	2	Y	128	140	1			-0-
							141	9									
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									

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
03	8525	X	6837	-0-	-1688	-0-	453	1	6351	2	Y	30	43	1			1
							33	9									
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									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
03	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	31	1	609	2	N	644	661	1			194
							708	9									
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									

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
03	8029	X	3107	-0-	-4922	-0-	205	1	2878	2	Y	22	26	1			1
							24	9									
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

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
03	7564	X	6233	-0-	-1331	-0-	409	1	5733	2	Y	83	89	1			-0-
							91	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
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-

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 1B RRCID -> 158937 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1515 PERF. 939 - 943

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	837 X	245	-0-	-592	-0-	226	2	19	9	N	17	168	1			27
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

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

03	12152 X	7894	-0-	-4258	-0-	7800	2	94	9	N	85	190	1			77
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

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

03	207 X	207	-0-	-0-	-0-	204	3	3	9	Y	3	4	1			2
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

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5352	3	75	9	Y	68	89	1			53
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

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3673	3	52	9	Y	47	57	1			34
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

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

03	2945	X	2190	-0-	-755	-0-	2160	3	30	9	Y	27	38	1			22
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

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

03	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	1189	3	17	9	Y	15	20	1			12
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

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

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

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1466	3	20	9	Y	18	24	1			14
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

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

03	9238	X	6651	-0-	-2587	-0-	6557	3	94	9	Y	85	124	1			73
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

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302 N	680	-0-	-622	-0-	670	3	10	9	Y	9	15	1			9
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

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

03	7874 X	7797	-0-	-77	-0-	7688	3	109	9	Y	99	131	1			77
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

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

03	618226 X	194163	-0-	-424063	-0-	189815	3	1500	4	N	2589	301	0	2215	1	329
						2848	9									
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									

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

03	T. A.	109455	-0-	109455	400294	106208	3	2858	4	N	354	372	1			64
						389	9									
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	487	4	N	506	290	0	182	1	207
						557	9									

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF. N/A

03	T. A.	9845	-0-	9845	109374	7922	3	1923	9	N	1748	1748	0	89
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	6190	3	1214	9	N	1104	1019	0	174

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	151934	-0-	151934	484944	132792	3	14023	4	N	4654	955	0	3835	1	298
						5119	9									
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	1085	4	N	1525	218	0	1284	1	364
						1678	9									

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 10618 PERF. N/A

03	T. A.	41662	-0-	41662	41662	28551	3	7461	4	N	5136	103	0	4645	1	388
						5650	9									
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	42675	3	3104	9	N	2822	2822	0			172

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12742 PERF. N/A

*01	T. A.	68102	-0-	68102	68102	64766	3	2200	4	N	1033	120	0	556	1	357
						1136	9									
*02	T. A.	161469	-0-	161469	229571	151932	3	5801	4	N	3396	1051	0	2525	1	177
						3736	9									
*03	T. A.	164477	-0-	164477	394048	158039	3	3550	4	N	2625	960	0	1637	1	205
						2888	9									
*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	775	4	N	836	283	0	527	1	263
						920	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 12218 PERF. N/A

*01	T. A.	32881	-0-	32881	32881	28799	3	2620	4	N	1329	53	0	1072	1	204
						1462	9									
*02	T. A.	98204	-0-	98204	131085	87788	3	5271	4	N	4677	942	0	3642	1	297
						5145	9									
*03	T. A.	85304	-0-	85304	216389	74987	3	6200	4	N	3743	691	0	2865	1	484
						4117	9									
*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	5580	4	N	1157	74	0	1094	1	309
						1273	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*01	T. A.	23511	-0-	23511	23511	12924	3	4874	4	N	5194	37	0	4495	1	662
						5713	9									
*02	T. A.	18812	-0-	18812	42323	10810	3	4252	4	N	3409	510	0	3408	1	153
						3750	9									
03	T. A.	8487	-0-	8487	50810	6603	3	1884	9	N	1713	1713	0			153
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	6874	3	1401	9	N	1274	1192	0			235
08	T. A.	6479	-0-	6479	116568	5458	3	1020	9	N	927	899	0	184	1	79

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696 X	5842	-0-	-854	-0-	472	1	3531	2	N	1672	1652	1	4	8	250
						1839	9									
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									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60595 X	60595	-0-	-0-	-0-	59357	2	1238	9	N	1125	1292	1	7	8	397
04	62881 X	62881	-0-	-0-	-0-	61712	2	1169	9	N	1063	1071	1			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

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67163 X	67163	-0-	-0-	-0-	66193	2	970	9	N	882	1102	1	9	8	236
04	79710 X	64335	-0-	-15375	-0-	63512	2	823	9	N	748	712	1			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

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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

03	4681	X	2124	-0-	-2557	-0-	124	1	1966	2	N	31					60
							34	9									
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									

ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

03	86242	X	30429	-0-	-55813	-0-	1150	1	27937	2	N	1220	1103	1	4	8	247
							1342	9									
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									

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

03	48670	X	19496	-0-	-29174	-0-	1574	1	15703	2	N	2017	2284	1	1	8	129
							2219	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		16051	-0-	16051	84777	440	1	13794	3	N	1652	1670	1			436
							1817	9									
10	0		17026	-0-	17026	101803	422	1	14986	2	N	1471	1576	1			331
							1618	9									
11	11556		13723	-0-	2167	103970	3564	1	8968	3	N	1083	1168	1	6	8	240
							1191	9									
12	29853		9999	-0-	-19854	84116	2569	1	6321	2	N	1008	976	1			272
							1109	9									
01	29853		9131	-0-	-20722	63394	4395	1	4272	2	N	422	550	1			144
							464	9									
*02	71102	X	7708	-0-	-63394	-0-	2509	1	4070	2	N	1026	928	1			242
							1129	9									
03	29853	X	7731	-0-	-22122	-0-	6712	2	1019	9	N	926	886	1	1	8	281
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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

03	8866	X	7983	-0-	-883	-0-	7797	2	186	9	N	169	189	1	3	8	310
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

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

03 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 DLQ H-10	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

03	30721	X	25029	-0-	-5692	-0-	901	1	23651	3	N	259	268	1			22
							192	4	285	9							
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							

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
03	21793	X	17253	-0-	-4540	-0-	190	1	15945	3	Y	641	545	1			119
							413	4	705	9							
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							

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
03	0	W	31183	-0-	31183	1040923	1130	1	29666	3	N	133	141	1			11
							241	4	146	9							
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							

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
03	0	W	15425	-0-	15425	439446	513	1	13490	3	N	1193	1251	1			101
							110	4	1312	9							
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							

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
03	8122	X	2580	-0-	-5542	-0-	46	1	2470	3	Y	42	40	1			3
							18	4	46	9							
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							

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
03	127224	X	14336	-0-	-112888	-0-	717	1	11953	3	Y	1392	1368	1			79
							135	4	1531	9							
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							

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
03	136493	X	18595	-0-	-117898	-0-	205	1	17190	3	Y	685	621	1			127
							446	4	754	9							
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							

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
03	106702	X	34879	-0-	-71823	-0-	1546	1	31699	3	Y	264	411	1			31
							1344	4	290	9							
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									

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
03	139221	X	46043	-0-	-93178	-0-	148	1	41711	3	Y	2772	3022	1			121
							1135	4	3049	9							
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							

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
03	79763 X	29349	-0-	-50414	-0-	323	1	27133	3	Y	1081	983	1			200
						704	4	1189	9							
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							

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
03	66619 X	33770	-0-	-32849	-0-	108	1	30562	3	Y	2062	2270	1			90
						832	4	2268	9							
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							

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
03	85994 X	29148	-0-	-56846	-0-	324	1	27181	3	Y	853	850	1			158
						705	4	938	9							
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							

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
03	94984 X	52827	-0-	-42157	-0-	2307	1	47329	3	Y	1076	1315	1			127
						2007	4	1184	9							
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									

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
03	99510	X	45128	-0-	-54382	-0-	142	1	40196	3	Y	3360	3496	1			146
							1094	4	3696	9							
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							

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
03	105245	X	41408	-0-	-63837	-0-	131	1	36826	3	Y	3135	3258	1			136
							1002	4	3449	9							
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							

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
03	94798	X	47240	-0-	-47558	-0-	148	1	41732	3	Y	3841	4086	1			167
							1135	4	4225	9							
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							

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
03	102579	X	66250	-0-	-36329	-0-	2879	1	59060	3	Y	1642	1951	1			195
							2505	4	1806	9							
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									

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
03	89714	X	50967	-0-	-38747	-0-	814	1	43435	3	Y	5818	5783	1			407
							318	4	6400	9							
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							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

03	78089	X	36055	-0-	-42034	-0-	394	1	33075	3	Y	1571	1628	1			291
							858	4	1728	9							
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							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

03	136245	X	25153	-0-	-111092	-0-	1113	1	22837	3	Y	213	278	1			25
							969	4	234	9							
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	16515	-0-	-119730	-0-	368	1	15946	3	Y	183	164	1			19
							201	9									

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

12	T. A.		6448	-0-	6448	6448	329	1	5093	3	Y	933	381	1			552
							1026	9									
*01	79013		79013	-0-	-0-	6448	740	1	66277	3	Y	10905	10954	1			503
							11996	9									
*02	67508	X	55560	-0-	-11948	-0-	626	1	47513	3	Y	6167	6385	1			285
							637	4	6784	9							
*03	74741	X	43795	-0-	-30946	-0-	715	1	38166	3	Y	4214	4204	1			295
							279	4	4635	9							
*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							

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	N	1088	444	1			644
						1197	9									
*01	98239	87589	-0-	-10650	-0-	840	1	75230	3	N	10472	10633	1			483
						11519	9									
*02	88732 X	84131	-0-	-4601	-0-	973	1	73807	3	N	7602	7734	1			351
						989	4	8362	9							
*03	98239 X	55830	-0-	-42409	-0-	919	1	49036	3	N	5015	5015	1			351
						358	4	5517	9							
*04	95070 X	NO RPT	-0-	-95070	-0-					N	NO RPT					351
*05	98239 X	NO RPT	-0-	-98239	-0-					N	NO RPT					351
*06	95070 X	NO RPT	-0-	-95070	-0-					N	NO RPT					351
*07	98239 X	NO RPT	-0-	-98239	-0-					N	NO RPT					351
*08	98239 X	NO RPT	-0-	-98239	-0-					N	NO RPT					351

BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

01	T. A.	7440	-0-	7440	7440	26	1	6689	3	Y	527	507	1			20
						145	4	580	9							
*02	59832 X	52392	-0-	-7440	-0-	177	1	45635	3	Y	5573	4912	1			681
						450	4	6130	9							
*03	104845 X	104845	-0-	-0-	-0-	336	1	94971	3	Y	6321	6727	1			275
						2585	4	6953	9							
*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							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

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

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

03	119195 X	26504	-0-	-92691	-0-	22408	3	4096	9	N	3724	3885	1			244
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	17178	-0-	-10877	-0-	12926	3	4252	9	N	3865	3490	1			831
08	26505 X	24362	-0-	-2143	-0-	20523	3	3839	9	N	3490	3490	1			831

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

03	65534 X	10078	-0-	-55456	-0-	9312	3	766	9	N	696	720	1			355
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	14986 X	14986	-0-	-0-	-0-	13096	3	1890	9	N	1718	1773	1			719
*08	13414 X	13414	-0-	-0-	-0-	11464	3	1950	9	N	1773	1773	1			719

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70153	X	10866	-0-	-59287	-0-	9913	3	953	9	N	866	902	1			213
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	17073	X	17073	-0-	-0-	-0-	14226	3	2847	9	N	2588	2463	1			435
*08	26331	X	26331	-0-	-0-	-0-	23622	3	2709	9	N	2463	2463	1			435

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

03	443275	X	16178	-0-	-427097	-0-	14745	3	1433	9	N	1303	914	1			676
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	9322	-0-	-7883	-0-	7749	3	1573	9	Y	1430	1591	1			223
08	16182	X	10947	-0-	-5235	-0-	9197	3	1750	9	Y	1591	1591	1			223

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

03	68975	X	8891	-0-	-60084	-0-	8376	3	515	9	N	468	389	1			268
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	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	11892	3	1318	9	N	1198	1074	1			825
*08	22132	X	22132	-0-	-0-	-0-	20951	3	1181	9	N	1074	1074	1			825

BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

03	0	W	26665	-0-	26665	714274	23795	3	2870	9	N	2609	2319	1			747
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	753621	X	21778	-0-	-731843	-0-	17761	3	4017	9	Y	3652	3725	1			505
08	26660	X	25244	-0-	-1416	-0-	21146	3	4098	9	Y	3725	3725	1			505

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

03	69781	X	9099	-0-	-60682	-0-	7689	2	1410	9	N	1282	955	1			554
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

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

03	12700	X	12700	-0-	-0-	-0-	2065	1	9302	3	Y	1212	1297	1			225
							1333	9									
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	6023	-0-	-611	-0-	971	1	4374	3	Y	616	648	1			151
							678	9									
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

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

03	8401	X	7720	-0-	-681	-0-	1307	1	5885	3	Y	480	502	1			96
							528	9									
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

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

03	22134	X	14628	-0-	-7506	-0-	938	1	12611	3	Y	981	1067	1			134
							1079	9									
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									

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

03	21762	X	17859	-0-	-3903	-0-	861	1	15588	3	Y	1282	1397	1			141
							1410	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23808	X	19081	-0-	-4727	-0-	904	1	16364	3	Y	1648	1843	1			188
							1813	9									
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									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42904	X	22616	-0-	-20288	-0-	1497	1	20126	3	Y	903	942	1			135
							993	9									
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									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26133	X	13496	-0-	-12637	-0-	872	1	11719	3	Y	823	859	1			116
							905	9									
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									

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
03	41943	X	18969	-0-	-22974	-0-	1279	1	17198	3	Y	447	479	1			85
							492	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20274 X	13397	-0-	-6877	-0-	878	1	11803	3	Y	651	648	1			99
						716	9									
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									

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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120253 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4533

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
WHATABURGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135626 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4557 - 4588

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

STUMBERG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135808 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4456 - 4484

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

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

03	3379 X	2514	-0-	-865	-0-	2514	2	N	-0-			-0-
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-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 N	470	-0-	-26	-0-	29	1	441	2	N	-0-					-0-
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-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 250717 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8429 - 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
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1178 N	813	-0-	-365	-0-	50	1	763	2	Y	-0-					-0-
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-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	16	-0-	16	249	16	2			Y	-0-					-0-
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-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1256				Y	-0-			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

03	DLQ G-10	78	-0-	78	736	78	2		Y	-0-			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	341				Y	-0-			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. //CONT.// 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 045734 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	157	1	218	2	Y	-0-			-0-
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-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	129	1	187	2	N	-0-			-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	363	1	503	2	N	-0-			-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 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
03	155 N	154	-0-	-1	-0-	65	1	89	2	Y	-0-					-0-
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-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: 3 RRCID -> 044895 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

03	DLQ G-10	187	-0-	187	1849	187	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 5 RRCID -> 123365 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6002 - 6018

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: R 1 RRCID -> 125987 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5899 - 5913

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

03	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

03	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	80	1	3481	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	80	1	945	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	80	1	547	3	N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

03	434	N	377	-0-	-57	-0-	377	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

03	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

03	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EPPERSON, JAMES WELL #: 504 RRCID -> 123218 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2498 - 2560

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 4041 RRCID -> 123222 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2452 - 2516

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUALIA, C. F. OPERATING,INC. 684521
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

03	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
QUALIA, C. F. OPERATING,INC. //CONT.// 684521
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

03	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
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	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

03	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
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	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

03	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1550	-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
03	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2		N	-0-			-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

03	744 N	568	-0-	-176	-0-	568	2		N	-0-			-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

03	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

03	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	2		N	-0-			-0-
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-

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
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	372	-0-	-217	-0-	372	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

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

EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

03	496 N	186	-0-	-310	-0-	186	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
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-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
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	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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	SHUT IN	105	-0-	105	105	105	2	N	-0-			-0-
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-

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

03	16402 X	16402	-0-	-0-	-0-	16325	2	77 9	N	70	70 0	-0-
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-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
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-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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

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
03	10881 X	8853	-0-	-2028	-0-	8832	3	21	9	Y	19	17	1			33
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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

03	11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	11527	3	15	9	Y	14	12	1			29
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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

03	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	6279	3	30	9	Y	27	23	1			26
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

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

03	5797 X	1724	-0-	-4073	-0-	1721	3	3	9	Y	3	3	1			15
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

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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11687 X	11063	-0-	-624	-0-	11045	3	18	9	Y	16	14	1			42
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

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4113	3	30	9	Y	27	24	1			27
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

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

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

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	8370 X	8312	-0-	-58	-0-	8298	3	14	9	Y	13	11	1			29
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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

03	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	4113	3	1	9	Y	1	1	1			11
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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	57	Y	-0-	8
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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1387	3	35	9	Y	32				62
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

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

03	2852 X	2297	-0-	-555	-0-	2297	3			Y	-0-				-0-
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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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

03	5487 X	3693	-0-	-1794	-0-	3623	3	70	9	Y	64				129
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

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5208	X	4845	-0-	-363	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

03	10788	X	4570	-0-	-6218	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	2263	X	1699	-0-	-564	-0-	1671	3	28	9	Y	25	27	1			4
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

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

03	4650	X	3862	-0-	-788	-0-	3816	3	46	9	Y	42	41	1			7
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

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
03	1023	X	639	-0-	-384	-0-	602	3	37	9	Y	34	30	1			7
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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

03	9331	X	8002	-0-	-1329	-0-	7940	3	62	9	Y	56	55	1			9
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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

03	2821	X	2061	-0-	-760	-0-	2010	3	51	9	Y	46	44	1			8
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

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

03	6541	X	5561	-0-	-980	-0-	5527	3	34	9	Y	31	30	1			5
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5323	3	66	9	Y	60	58	1			11
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

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
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5202	3	97	9	Y	88	84	1			15
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

03	3627	X	2987	-0-	-640	-0-	2956	3	31	9	Y	28	27	1			5
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

03	5084	X	4976	-0-	-108	-0-	4858	3	118	9	Y	107	104	1			18
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

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

03	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4569	3	25	9	Y	23	22	1			4
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

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

03	9300	X	7929	-0-	-1371	-0-	7867	3	62	9	Y	56	55	1			9
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

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

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

03	7223 X	5311	-0-	-1912	-0-	5265	3	46	9	Y	42	41	1			7
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

03	5022 X	4339	-0-	-683	-0-	4274	3	65	9	Y	59	57	1			10
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

03	3813 X	424	-0-	-3389	-0-	378	3	46	9	Y	42	41	1			7
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

03	4557 X	4449	-0-	-108	-0-	4421	3	28	9	Y	25	25	1			4
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770

03	13199 X	13199	-0-	-0-	-0-	13081	3	118	9	Y	107	104	1			18
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

03	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	4096	3	19	9	Y	17	14	1			3
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

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
03	10230 X	8245	-0-	-1985	-0-	8167	3	78	9	Y	71	71	1			12
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6353	3	108	9	Y	98	96	1			16
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4656	3	59	9	Y	54	52	1			9
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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
03	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5601	3	59	9	Y	54	52	1			9
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

03	5332 X	4344	-0-	-988	-0-	4264	3	80	9	Y	73	71	1			12
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

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

03	7533 X	6037	-0-	-1496	-0-	5737	3	300	9	Y	273	266	1			46
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

03	2077 X	732	-0-	-1345	-0-	712	3	20	9	Y	18	18	1			3
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

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

03	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

03	3534 X	3437	-0-	-97	-0-	3418	3	19	9	Y	17	16	1			3
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

03	6820 X	6479	-0-	-341	-0-	6417	3	62	9	Y	56	55	1			9
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

03	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5355	3	52	9	Y	47	45	1			8
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

03	9579 X	7120	-0-	-2459	-0-	6933	3	187	9	Y	170	165	1			32
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

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

03	11253 X	11152	-0-	-101	-0-	11097	3	55	9	Y	50	44	1			39
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

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

03	12462 X	10506	-0-	-1956	-0-	10474	3	32	9	Y	29	25	1			35
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

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

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

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

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
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-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	12338 X	6181	-0-	-6157	-0-	43 1	6138 2	N	-0-			-0-
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-

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
03	6882 X	6625	-0-	-257 B	-0-	604 1	6021 2	N	-0-			-0-
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-

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
03	14849 X	7608	-0-	-7241 B	-0-	694 1	6914 2	N	-0-			-0-
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-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-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-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

03	1984 X	1444	-0-	-540 B	-0-	132	1	1312	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

03	13668 X	13668	-0-	-0- B	-0-	1246	1	12422	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

03	2604 X	1921	-0-	-683 B	-0-	175	1	1746	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

03	2418 X	2104	-0-	-314 B	-0-	192	1	1912	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

03	6479 X	6070	-0-	-409 B	-0-	553	1	5517	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

*10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	383	1	609 2	N	-0-		-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	346	1	554 2	N	-0-		-0-
*12	1240 N	963	-0-	-277	-0-	371	1	592 2	N	-0-		-0-
*01	992 N	967	-0-	-25	-0-	375	1	592 2	N	-0-		-0-
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	329	1	595 2	N	-0-		-0-
*03	961 N	845	-0-	-116	-0-	330	1	515 2	N	-0-		-0-
*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-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

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

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

03	1426 X	1135	-0-	-291	-0-	1135	2		N	-0-		-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
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-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

03	589 N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
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-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

03	310 N	205	-0-	-105	-0-	205	3			N	-0-					-0-
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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

03	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

03	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

03	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	665 N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	2	Y	-0-			1
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

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	Y	-0-			3
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

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
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	49	1	675	2	Y	-0-					-0-
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-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

03	3472	X	3147	-0-	-325	-0-	214	1	2932	2	Y	1					17
							1	9									
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									

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

03	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	140	1	1924	2	Y	-0-					8
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

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

03	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	373	1	5141	2	Y	1					24
							1	9									
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									

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	3224	X	2441	-0-	-783	-0-	166	1	2275	2	Y	-0-					12
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

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

03	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2821	X	2816	-0-	-5	-0-	191	1	2624	2	Y	1					14
							1	9									
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

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

03	1023	N	982	-0-	-41	-0-	67	1	915	2	Y	-0-					5
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

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	-0-					-0-
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-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	1023	N	962	-0-	-61	-0-	65	1	897	2	Y	-0-					-0-
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-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

03	4712	X	4490	-0-	-222	-0-	305	1	4184	2	Y	1					24
							1	9									
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									

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	406	2	Y	-0-					1
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

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
03	1798 N	1720	-0-	-78	-0-	117	1	1603	2	Y	-0-			9
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							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

*10	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	1006	1	1595	2	N	-0-			-0-
11	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	993	1	1590	2	N	-0-			-0-
*12	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	1020	1	1629	2	N	-0-			-0-
*01	2604 N	2555	-0-	-49	-0-	990	1	1565	2	N	-0-			-0-
*02	2408 N	2324	-0-	-84	-0-	829	1	1495	2	N	-0-			-0-
*03	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	1058	1	1654	2	N	-0-			-0-
*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-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

03	2232 N	1479	-0-	-753	-0-	1479	2			N	-0-			-0-
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-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

03	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-			-0-
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-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	620	N	382	-0-	-238	-0-	382	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
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-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
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-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
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-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

03	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	N	-0-					150
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

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	160	1	2194	2	Y	-0-					10
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

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

03	1550 N	1547	-0-	-3	-0-	1547	3			N	-0-					10
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

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

03	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	1550	3			N	-0-					75
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

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
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	3			N	-0-					28
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

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
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	885	3	9	9	N	8					189
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

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
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					69
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

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
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1054	N	946	-0-	-108	-0-	946	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					15
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

03	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6904	3			N	-0-					25
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

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

03	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
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-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-			7
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-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

03	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	2		N	-0-			10
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
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-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

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

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	60	1			46
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

OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	SHUT IN	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

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

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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	30690 X	10560	-0-	-20130	-0-	10560	3			N	-0-					-0-
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-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
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-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

03	3348 X	3135	-0-	-213	-0-	458	1	2601	2	N	-0-					-0-
						76	4									
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									

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
03	3441	X	3103	-0-	-338	-0-	454	1	2582	2	N	-0-					-0-
							67	4									
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									

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
03	1984	X	1557	-0-	-427	-0-	228	1	1295	2	N	-0-					-0-
							34	4									
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									

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
03	3999	X	3541	-0-	-458	-0-	514	1	2924	2	N	-0-					-0-
							103	4									
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									

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
03	6851	X	5739	-0-	-1112	-0-	832	1	4733	2	N	-0-					-0-
							174	4									
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									

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
03	4805	X	3676	-0-	-1129	-0-	535	1	3042	2	N	-0-					-0-
							99	4									
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									

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	496	N	409	-0-	-87	-0-	61	1	345	2	N	-0-					-0-
							3	4									
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									

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

03	7750	X	1081	-0-	-6669	-0-	162	1	919	2	N	-0-					-0-
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									

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
03	7409	X	6662	-0-	-747	-0-	963	1	5476	2	N	-0-					-0-
							223	4									
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									

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

03	3999	X	3127	-0-	-872	-0-	454	1	2582	2	N	-0-					-0-
							91	4									
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									

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

03	2821	X	2081	-0-	-740	-0-	302	1	1713	2	N	-0-					-0-
							66	4									
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									

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

03	4495	X	3722	-0-	-773	-0-	223	1	3499	2	N	-0-					-0-
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-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			18
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

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	806 N	576	-0-	-230	-0-	573	2	3 9	Y	3			110
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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 6168

03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	31	1	26	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	5053	171	-0-	-4882	50492	28	1	143	9	N	130					298
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

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

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

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

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

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

03	1705 X	1552	-0-	-153	-0-	1552	2	N	-0-	-0-
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-

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
03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

03	124 X	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
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-

LORETTA WELL #: 1901 RRCID -> 232904 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2098 - 2118

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

03	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

03	2976 X	2204	-0-	-772	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

03	3720 X	2641	-0-	-1079	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	DLQ G-10	8731	-0-	8731	23500	8731	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

03	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

03	1271 X	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

03	2418 X	2145	-0-	-273	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

03	30721 X	4682	-0-	-26039	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

03	T. A.	2	-0-	2	3310	2	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	T. A.	2023	-0-	2023	31554	2023	2		N	-0-			-0-
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-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 269193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	2790 #	1177	-0-	-1613	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508				N	NO RPT			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379 #	2478	-0-	-901	-0-	2364	2	114	9	N	104	193	1			179
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

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

03	12090 #	10007	-0-	-2083	-0-	9954	2	53	9	N	48					243
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

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

03	1891 #	858	-0-	-1033	-0-	851	2	7	9	N	6					185
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

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	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

03	21855	X	9210	-0-	-12645		-0-	74	1	8875	3	N	237	160	0	178	1	217
								261	9									
04	23027	X	23027	-0-	-0-	B	-0-	575	1	21483	3	N	881	343	0	520	1	235
								969	9									
05	20378	X	20378	-0-	-0-	B	-0-	452	1	19066	3	N	782	287	0	536	1	194
								860	9									
06	17706	X	17706	-0-	-0-	B	-0-	616	1	16397	3	N	630	221	0	337	1	266
								693	9									
07	23808	X	17958	-0-	-5850	B	-0-	588	1	16659	3	N	646	206	0	351	1	355
								711	9									
*08	23808	X	17112	-0-	-6696	B	-0-	568	1	15940	3	N	549	153	0	551	1	200
								604	9									

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

03	11656	X	10285	-0-	-1371		-0-	648	1	8560	3	N	728	75	0	719	1	205
								276	4	801	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	18321 X	15661	-0-	-2660	-0-	444	1	15185	3	N	-0-					-0-
						32	4									
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-

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
03	40734 X	29099	-0-	-11635	-0-	430	1	28072	3	N	143	12	0	184	1	172
						440	4	157	9							
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							

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
03	28458 X	26144	-0-	-2314	-0-	676	1	25466	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
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-

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
03	16306 X	13838	-0-	-2468	-0-	359	1	13479	3	Y	-0-					89
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

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
03	23560 X	20810	-0-	-2750	-0-	588	1	20222	3	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	13547 X	6315	-0-	-7232	-0-	48	1	5904	3	N	330	41	0	184	1	230
						363	9									
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									

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

03	7285 X	6405	-0-	-880	-0-	131	1	5737	3	N	344	12	0	370	1	136
						159	4	378	9							
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							

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

03	12555 X	8837	-0-	-3718	-0-	8837	3			N	-0-					-0-
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-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

03	14114 X	14114	-0-	-0-	-0-	204	1	11475	2	Y	989	796	1			281
						1347	4	1088	9							
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							

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17887	X	16657	-0-	-1230	-0-	690	1	14390	3	N	295	44	0	378	1	92
							1252	4	325	9							
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							

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22041	X	18218	-0-	-3823	-0-	18078	3	121	4	Y	17	11	0			35
							19	9									
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

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40362	X	34601	-0-	-5761	-0-	34106	3	342	4	Y	139	82	0			180
							153	9									
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									

CAROLINE PIELOP WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19499	X	17759	-0-	-1740	-0-	16765	3	707	4	N	261	90	0	190	1	324
							287	9									
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									

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

03	20739 X	18921	-0-	-1818	-0-	18339	3	91	4	N	446	226	0	192	1	207
						491	9									
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							

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

03	12741 X	8744	-0-	-3997	-0-	7444	3	204	4	N	996	21	0	724	1	251
						1096	9									
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

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

03	14849 X	13294	-0-	-1555	-0-	13274	3	20	4	N	-0-					-0-
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-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

03	12173 X	12173	-0-	-0-	-0-	8223	3	2144	4	N	1642	49	0	1241	1	352
						1806	9									
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									

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
03	11594 X	10930	-0-	-664	-0-	176	1	9757	2	N	720	733	1			261
						205	4	792	9							
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							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

03	16516 X	16516	-0-	-0-	-0-	14734	3	833	4	N	863	247	0	555	1	327
						949	9									
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									

DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

03	4588 X	1382	-0-	-3206	-0-	136	1	984	3	N	64	4	0	179	1	168
						192	4	70	9							
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

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

03	45322 X	37579	-0-	-7743	-0-	36379	3	998	4	N	184	184	0			222
						202	9									
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									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

03	27466 X	24491	-0-	-2975	-0-	24491	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	261	1	11397	3	N	537	55	0	367	1	486
						308	4	591	9							
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							

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

03	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	19412	3			N	-0-					-0-
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-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

03	13516 X	13516	-0-	-0-	-0-	12923	3	593	9	N	539	539	0			-0-
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							

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

03	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	14677	3	697	9	N	634	634	0			-0-
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							

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

03	32147 X	22480	-0-	-9667	-0-	22480	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	27590 X	19305	-0-	-8285	-0-	16929	3	1031	4	N	1223	238	0	757	1	376
						1345	9									
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							

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

03	18197 X	15699	-0-	-2498	-0-	15699	3			N	-0-					-0-
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-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

03	23808 X	18942	-0-	-4866	-0-	18942	3			N	-0-					-0-
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-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

03	18600 X	4612	-0-	-13988	-0-	42	1	2377	2	Y	52	131	1			15
						2136	4	57	9							
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							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

03	24614 X	21113	-0-	-3501	-0-	21110	3	3	9	N	3	3	0			-0-
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-

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
03	26257 X	24778	-0-	-1479	-0-	22546	3	1196	4	N	942	73	0	947	1	132
						1036	9									
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									

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

03	42377 X	27585	-0-	-14792	-0-	24842	3	2743	9	N	2494	2493	0			43
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

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

03	77376 X	76122	-0-	-1254	-0-	58679	3	15853	4	N	1445	447	0	1055	1	260
						1590	9									
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									

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

03	21886 X	14343	-0-	-7543	-0-	120	1	12427	3	N	1633	1633	0			113
						1796	9									
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							

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
03	24676 X	18891	-0-	-5785	-0-	16952	3	1939	9	N	1763	1763	0			-0-
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							

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

03	25265 X	20639	-0-	-4626	-0-	20639	3			N	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

03	45818 X	40349	-0-	-5469	-0-	40349	3			N	-0-					90
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

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

03	52297 X	41324	-0-	-10973	-0-	41324	3			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

03	48639 X	35	-0-	-48604	-0-	35	3			N	-0-					140
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									

DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

03	33759 X	23071	-0-	-10688	-0-	18890	3	4181	9	N	3801	3801	0			-0-
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-

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
03	103602	X	53248	-0-	-50354	-0-	50785	3	1680	4	N	712	247	0	358	1	260
							783	9									
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									

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22878	X	11536	-0-	-11342	-0-	54	1	10758	2	Y	621	712	1			115
							41	4	683	9							
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									

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477	X	14306	-0-	-171	-0-	10773	3	920	4	N	2375	14	0	1993	1	378
							2613	9									
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									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85901	X	37280	-0-	-48621	-0-	37111	3	169	9	N	154	154	0			-0-
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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23622	X	14839	-0-	-8783	-0-	14839	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	32313 X	32313	-0-	-0-	-0-	32313	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	22382 X	18551	-0-	-3831	-0-	16727	3	1824	9	N	1658	1658	0			-0-
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

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
03	27776 X	22429	-0-	-5347	-0-	22400	3	29	9	N	26	26	0			-0-
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-

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
03	13392 X	10138	-0-	-3254	-0-	10138	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	76012 X	48312	-0-	-27700	-0-	48312	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	69161 X	53206	-0-	-15955	-0-	51048	3	1167	4	N	901	185	0	729	1	219
						991	9									
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							

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
03	33635 X	-0-	-0-	-33635	-0-					N	-0-					-0-
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-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

03	52272 X	52272	-0-	-0-	-0-	48559	3	2207	4	N	1369	254	0	1175	1	288
						1506	9									
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									

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

03	68479 X	28267	-0-	-40212	-0-	27362	3	709	4	N	178	99	0	189	1	130
						196	9									
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									

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

03	61256 X	41172	-0-	-20084	-0-	222	1	39186	3	N	1327	130	0	1439	1	134
						304	4	1460	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52606 X	52606	-0-	-0-	-0-	51706	3	527	4	N	339	307	0			178
						373	9									
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									

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

03	19468 X	15455	-0-	-4013	-0-	12149	3	3306	9	N	3005	3005	0			-0-
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-

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

03	38192 X	30948	-0-	-7244	-0-	30892	3	56	9	N	51	28	0			112
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

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

03	23529 X	21857	-0-	-1672	-0-	19275	3	2582	9	N	2347	2347	0			-0-
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-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

03	58063 X	44485	-0-	-13578	-0-	44485	3			N	-0-					-0-
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-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

03	25048 X	7697	-0-	-17351	-0-	6742	3	955	9	N	868	868	0			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	90613 X	62768	-0-	-27845	-0-	62768	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	53847 X	43322	-0-	-10525	-0-	39030	3	3960	4	N	302	238	0	181	1	62
						332	9									
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									

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
03	27807 X	17842	-0-	-9965	-0-	544	1	14993	2	Y	983	1040	1			182
						1224	4	1081	9							
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							

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
03	98549 X	77107	-0-	-21442	-0-	74526	3	2581	9	N	2346	2346	0			73
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-

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
03	12493 X	5077	-0-	-7416	-0-	3885	3	1192	9	N	1084	1084	0			-0-
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	30721	X	17785	-0-	-12936	-0-	156	1	15835	3	N	1631	1631	0			-0-
							1794	9									
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							

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

03	64232	X	48533	-0-	-15699	-0-	48533	3			N	-0-					-0-
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-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

03	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	98	1	4598	3	N	2453	15	0	2256	1	609
							972	4	2698	9							
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							

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

03	55676	X	44756	-0-	-10920	-0-	43859	3	897	9	Y	815	173	0	652	1	170
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									

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

03	34007	X	26884	-0-	-7123	-0-	135	1	24529	3	Y	937	144	0	825	1	210
							1189	4	1031	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
03	111352 X	77948	-0-	-33404	-0-	74818	3	3130	9	N	2845	2845	0			159
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

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

03	77965 X	61114	-0-	-16851	-0-	213	1	56878	3	N	1726	289	0	1270	1	309
						2124	4	1899	9							
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									

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

03	19003 X	7541	-0-	-11462	-0-	6071	3	17	4	N	1321	1321	0			-0-
						1453	9									
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									

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

03	27931 X	16776	-0-	-11155	-0-	16776	3			N	-0-					75
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

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

03	21381 X	21381	-0-	-0-	-0-	21380	3	1	9	N	1	1	0			-0-
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-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

03	15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	15683	3	2	9	N	2	2	0			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29946 X	17135	-0-	-12811	-0-	14673	3	2462	9	N	2238	2238	0			-0-
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-

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

03	23777 X	16356	-0-	-7421	-0-	502	1	11063	3	N	1736	4	0	1848	1	273
						2881	4	1910	9							
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									

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

03	58745 X	38953	-0-	-19792	-0-	38953	3			N	-0-					-0-
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-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

03	20553 X	15466	-0-	-5087	-0-	15460	3	6	9	N	5	5	0			-0-
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-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

03	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	319	1	12294	3	N	3241	69	0	3110	1	371
						817	4	3565	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131967 X	36820	-0-	-95147	-0-	32537	3	3782	4	N	455	127	0	370	1	180
						501	9									
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									

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

03	65600 X	65600	-0-	-0-	-0-	390	1	61970	3	N	2934	2357	0	515	1	187
						13	4	3227	9							
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							

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

03	62155 X	39471	-0-	-22684	-0-	433	1	35079	2	N	2348	2404	1			315
						1376	4	2583	9							
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							

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

03	14B2 EXT	102041	-0-	102041	115887	79874	3	8388	4	N	12526	156	0	12457	1	601
						13779	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

03	66185	X	39806	-0-	-26379	-0-	27682	3	9261	4	N	2603	119	0	2371	1	514
							2863	9									
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

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

03	47306	X	26444	-0-	-20862	-0-	23306	3	3138	9	N	2853	2853	0			-0-
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									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

03	29326	X	21502	-0-	-7824	-0-	21500	3	2	9	N	2	2	0			-0-
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-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

03	190402	X	97390	-0-	-93012	-0-	97390	3			N	-0-					-0-
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-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

03	0	W	25603	-0-	25603	930508	85	1	21586	3	N	1664	223	0	1605	1	207
							2102	4	1830	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	109244	X	89559	-0-	-19685	-0-	89545	3	14	9	N	13	13	0			-0-
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-

GLADYS WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

03	0	W	29609	-0-	29609	897695	25767	3	3842	9	N	3493	3493	0			-0-
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-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

*01	66433	X	18378	-0-	-48055	-0-	592	1	15217	3	Y	1035	1035	0			17
							1430	4	1139	9							
*02	60004	X	26146	-0-	-33858	-0-	1163	1	20608	3	Y	1522	1522	0			17
							2701	4	1674	9							
03	66433	X	16459	-0-	-49974	-0-	688	1	14415	3	Y	1233	1118	0			132
							1356	9									
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							

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

03	103416	X	42196	-0-	-61220	-0-	238	1	37038	3	N	1569	266	0	1429	1	184
							3194	4	1726	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32209	X	2450	-0-	-29759	-0-	2137	3	1	4	Y	284	284	0			26
							312	9									
11	31170	X	7399	-0-	-23771	-0-	6276	3	1123	9	Y	1021	1021	0			26
12	32209	X	4373	-0-	-27836	-0-	3772	3	601	9	Y	546	546	0			26
*01	32209	X	3237	-0-	-28972	-0-	2597	3	640	9	Y	582	582	0			26
*02	29092	X	2997	-0-	-26095	-0-	2421	3	576	9	Y	524	524	0			26
*03	32209	X	13152	-0-	-19057	-0-	11744	3	1408	9	Y	1280	1254	0			52
*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	45	4	Y	566	549	1			202
							623	9									

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

03	116715	X	28738	-0-	-87977	-0-	28708	3	30	9	N	27	27	0			-0-
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-	19290	3	1	9	N	1	1	0			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

03	175088	X	61075	-0-	-114013	-0-	61075	3			N	-0-					-0-
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-	44226	3			N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

03	36890	X	5864	-0-	-31026	-0-	201	1	4343	3	N	1200	1113	0	182	1	237
							1320	9									
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	5578	3	N	589	4	0	702	1	320
							648	9									

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

03	112034	X	61363	-0-	-50671	-0-	61363	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	109926	X	21278	-0-	-88648	-0-	19474	3	1350	4	N	413	111	0	363	1	103
							454	9									
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									

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

03	63643	X	17281	-0-	-46362	-0-	14618	3	2663	9	N	2421	2421	0			-0-
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-

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

03	60946	X	13635	-0-	-47311	-0-	12797	3	838	9	N	762	762	0			-0-
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-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

03	127844	X	54579	-0-	-73265	-0-	50538	3	2116	4	N	1750	335	0	1293	1	284
							1925	9									
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									

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

03	1109386	X	173588	-0-	-935798	-0-	167659	3	4200	4	N	1572	899	0	725	1	148
							1729	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	102951	X	35947	-0-	-67004	-0-	32347	3	3600	9	N	3273	3273	0			42
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

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

03	45508	X	19520	-0-	-25988	-0-	418	1	16970	3	N	1850	1851	0			22
							97	4	2035	9							
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									

STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

03	56172	X	12707	-0-	-43465	-0-	11069	3	1638	9	N	1489	1489	0			-0-
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

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF. N/A

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	7370	4	N	7281	21	0	7303	1	485
							8009	9									

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

03	35340	X	2277	-0-	-33063	-0-	1856	3	421	9	N	383	383	0			66
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1473527	X	210567	-0-	-1262960	-0-	220	1	203557	3	N	3691	1905	0	1640	1	473
							2730	4	4060	9							
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	160809	3	N	2032	276	0	1806	1	277
							2235	9									

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

03	86345	X	86345	-0-	-0-	-0-	336	1	78492	3	N	5470	1724	0	3620	1	397
							1500	4	6017	9							
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									

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

03	151342	X	92309	-0-	-59033	-0-	88076	3	2636	4	N	1452	846	0	914	1	90
							1597	9									
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									

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

03	246884	X	194003	-0-	-52881	-0-	187106	3	3197	4	N	3364	1671	0	1822	1	132
							3700	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	237162 X	79521	-0-	-157641	-0-	73691	2	5830	9	N	5300	5300	1			780
10	93992 X	80141	-0-	-13851	-0-	74310	3	5831	9	N	5301	5288	0	13	1	14
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

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

03	83886 X	20609	-0-	-63277	-0-	18452	3	2157	9	N	1961	1961	0			40
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

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

03	T. A.	148256	-0-	148256	705108	141863	3	2550	4	N	3494	1012	0	2536	1	266
						3843	9									
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									

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF. N/A

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

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

03	132773 X	53381	-0-	-79392	-0-	53375	3	6	9	N	5	5	0			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	193442	X	72124	-0-	-121318	-0-	56964	2	1590	4	N	12336	12571	1			1637
							13570	9									
*10	58790	X	58790	-0-	-0-	-0-	54	1	43317	3	N	10013	175	0	10455	1	1020
							4405	4	11014	9							
11	55860	X	54759	-0-	-1101	-0-	218	1	41089	3	N	8253	179	0	7874	1	491
							4374	4	9078	9							
12	57722	X	48808	-0-	-8914	-0-	290	1	35205	3	N	7629	409	0	6823	1	888
							4921	4	8392	9							
01	57722	X	47498	-0-	-10224	-0-	312	1	33799	3	N	6638	451	0	6448	1	627
							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							

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

03	127255	X	54249	-0-	-73006	-0-	54249	3			N	-0-					-0-
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-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

*09	141798	X	49491	-0-	-92307	-0-	36648	2	2120	4	N	9748	9788	1			1559
							10723	9									
*10	42625	X	41062	-0-	-1563	-0-	46	1	26838	3	N	7727	124	0	7743	1	1419
							5678	4	8500	9							
11	43819	X	43819	-0-	-0-	-0-	188	1	29898	3	N	8191	149	0	8014	1	692
							4723	4	9010	9							
12	42625	X	39424	-0-	-3201	-0-	244	1	25629	3	N	7324	76	0	6992	1	948
							5495	4	8056	9							
01	42625	X	36137	-0-	-6488	-0-	268	1	22408	3	N	5733	82	0	5812	1	787
							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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	48266 X	48266	-0-	-0-	-0-	40762	3	7504	9	N	6822	6822	0			312
*03	53181 X	53181	-0-	-0-	-0-	45511	3	7670	9	N	6973	7121	0			164
*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

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

03	238793 X	96275	-0-	-142518	-0-	96109	3	166	9	N	151	128	0			92
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

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

03	67611 X	37590	-0-	-30021	-0-	33673	3	3917	9	N	3561	3561	0			50
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

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

03	67611 X	43115	-0-	-24496	-0-	40313	3	2802	9	N	2547	2547	0			54
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

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

03	76880 X	44063	-0-	-32817	-0-	39228	3	4835	9	N	4395	4200	0	361	1	69
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

WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

03	67704 X	62364	-0-	-5340	-0-	57140	3	5224	9	N	4749	4749	0			275
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	98115	X	75283	-0-	-22832	-0-	75269	3	14	9	N	13	13	0			-0-
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-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

03	79887	X	36813	-0-	-43074	-0-	32645	3	4168	9	N	3789	3789	0			145
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-

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

03	382120	X	39878	-0-	-342242	-0-	25	1	25869	3	N	6905	252	0	6656	1	718
							6388	4	7596	9							
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							

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

03	155341	X	54838	-0-	-100503	-0-	47940	3	5580	4	N	1198	233	0	888	1	287
							1318	9									
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	1774	4	N	262	24	0	182	1	163
							288	9									

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267736 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		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	19546	3	4281	9	N	3892	3892	0			115

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	419417 X	55197	-0-	-364220	-0-	51206	3	2522	4	N	1335	361	0	932	1	173
						1469	9									
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	2232	4	N	527	48	0	546	1	190
						580	9									

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

03	T. A.	69168	-0-	69168	97491	47180	3	8880	4	N	11916	66	0	12070	1	534
						13108	9									
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	2128	4	N	3607	16	0	3719	1	401
						3968	9									

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

03	438628 X	39623	-0-	-399005	-0-	330	1	35605	3	N	1007	284	0	528	1	292
						2580	4	1108	9							
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
						775	4	670	9							

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

03	T. A.	194596	-0-	194596	539928	190883	3	2400	4	N	1194	31	0	1231	1	196
						1313	9									
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	2074	4	N	986	474	0	520	1	224
						1085	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	192141	-0-	192141	898914	185470	3	2320	4	N	3955	903	0	3514	1	215
						4351	9									
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									

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	T. A.	170277	-0-	170277 B	170277	166084	3	3305	4	N	807	526	1			281
						888	9									

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 267858 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	10572	-0-	10572 B	10572	5709	3	751	4	N	3738	1	0	3354	1	383
						4112	9									
*07	T. A.	29430	-0-	29430 B	40002	18417	3	1466	4	N	8679	2680	0	6203	1	179
						9547	9									
*08	T. A.	24417	-0-	24417 B	64419	18497	3	5920	9	N	5382	5382	0			179

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 267859 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	15168	-0-	15168 B	15168	8332	3	1280	4	N	5051	2	0	4523	1	526
						5556	9									
*07	T. A.	32056	-0-	32056 B	47224	19125	3	1679	4	N	10229	3679	0	6884	1	192
						11252	9									
*08	14B2 EXT	25253	-0-	25253 B	72477	18412	3	6841	9	N	6219	6219	0			192

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	T. A.	118823	-0-	118823	131502	103484	3	7032	4	N	7552	201	0	7163	1	549
						8307	9									
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									

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

03	T. A.	180594	-0-	180594	932942	179368	3	713	4	N	466	357	0			135
						513	9									
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

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

03	282875 X	216354	-0-	-66521	-0-	212266	3	1049	4	N	2763	1694	0	1117	1	141
						3039	9									
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	1253	4	N	1133	832	0	189	1	263
						1246	9									

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

03	T. A.	193352	-0-	193352	612273	182360	3	6793	4	N	3817	1791	0	2169	1	292
						4199	9									
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									

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
03	295304 X	47519	-0-	-247785	-0-	46118	3	1192	4	N	190	132	0	180	1	42
						209	9									
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

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13531 - 19631

03	T. A.	139462	-0-	139462	978534	138252	3	434	4	N	705	664	0			97
						776	9									
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									

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

03	T. A.	34379	-0-	34379	241501	22603	3	5085	4	N	6083	107	0	6077	1	750
						6691	9									
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							

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

03	T. A.	47368	-0-	47368	388903	231	1	34362	3	N	6398	207	0	6292	1	293
						5737	4	7038	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	510378			Y	-0-			6
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

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
03	T. A.	317430	-0-	317430	1360172	312647 3	929 4	N	3504	2102 0	1437 1	136
						3854 9						
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						

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	269638 X	-0-	-0-	-269638	-0-			Y	-0-			142
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

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	73738	-0-	73738	582171	73551 3	187 9	N	170	151 0	159 1	34
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	24 4	N	31	31 0		36
						34 9						

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-0-	-0-	-0-	495390			Y	-0-			85
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	84453	-0-	84453	373086	82753	3	1575	4	N	114	101	0			108
						125	9									
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

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
03	T. A.	78658	-0-	78658	279127	68169	3	5400	4	N	4626	449	0	4064	1	404
						5089	9									
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

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	8080	4	N	8334	86	0	8341	1	733
						9167	9									

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
03	73501 X	45326	-0-	-28175	-0-	39151	3	6175	9	N	5614	5613	0			185
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-	20703	3	1729	9	N	1572	1571	0			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
03	T. A.	201568	-0-	201568	785477	197120	3	1085	4	N	3057	1982	0	1102	1	177
						3363	9									
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	1288	4	N	313	297	0			287
						344	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
03	T. A.	143039	-0-	143039	634105	136241	3	4220	4	N	2344	583	0	1781	1	391
						2578	9									
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	1851	4	N	860	270	0	530	1	145
						946	9									

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

03	T. A.	178133	-0-	178133	962731	173445	3	1736	4	N	2684	1613	0	1089	1	263
						2952	9									
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	1176	4	N	620	172	0	535	1	87
						682	9									

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

03	T. A.	125717	-0-	125717	715235	125485	3	232	9	N	211	211	0			-0-
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-	54579	3	95	9	N	86	86	0			-0-

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	30260	3	5330	9	N	4845	4783	0	63	1	208

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF. N/A

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

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

11	T. A.	20453	-0-	20453		20453	14852	3	1100	4	N	4092	39	0	3092	1	961
							4501	9									
12	T. A.	95049	-0-	95049		115502	69267	3	6000	4	N	17984	206	0	17616	1	1123
							19782	9									
01	T. A.	74595	-0-	74595		190097	53401	3	6030	4	N	13785	213	0	13867	1	828
							15164	9									
02	T. A.	62070	-0-	62070		252167	44107	3	5628	4	N	11214	444	0	11020	1	578
							12335	9									
03	T. A.	49474	-0-	49474		301641	35120	3	4853	4	N	8637	323	0	7893	1	999
							9501	9									
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
							1635	4	4808	9							

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

01	T. A.	172345	-0-	172345		172345	171152	3	843	4	N	318	318	0			-0-
							350	9									
02	T. A.	128099	-0-	128099		300444	127803	3	296	9	N	269	269	0			-0-
03	T. A.	156163	-0-	156163		456607	156113	3	50	4	N	-0-					-0-
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-	58001	3			N	-0-					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 10986 PERF. N/A

02	T. A.	23439	-0-	23439		23439	10856	3	1500	4	N	10075	67	0	9336	1	672
							11083	9									
03	T. A.	47511	-0-	47511		70950	37522	3	9989	9	N	9081	9064	0	477	1	212
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	T. A.	33656	-0-	33656	B	326662	29355	3	4300	9	N	3909	3909	0			212

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270051 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 11106 PERF. N/A

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	93746	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10779 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	70582	-0-	70582	70582	70560	3	22	9	N	20	20	0			-0-
03	T. A.	165271	-0-	165271	235853	165212	3	59	9	N	54	54	0			-0-
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	93482	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	76689	-0-	76689 B	768064	76688	3			N	-0-					-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	60024	-0-	60024 B	60024	60024	3			N	-0-					-0-
07	T. A.	160874	-0-	160874 B	220898	160873	3			N	-0-					-0-
08	T. A.	146741	-0-	146741 B	367639	146740	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 11233 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*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	1370	4	N	233	38	0	177	1	164
						256	9									
*08	T. A.	126373	-0-	126373 B	684456	124716	3	1479	4	N	161	31	0	185	1	109
						177	9									

DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11556 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF. N/A

01	T. A.	859	-0-	859	859	600	3	250	4	N	8	8	0			-0-
						9	9									
02	T. A.	40120	-0-	40120	40979	32971	3	1950	4	N	4726	3288	0	1341	1	97
						5199	9									
03	T. A.	64728	-0-	64728	105707	51643	3	13085	9	N	11895	11879	0	69	1	44
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	27610	3	4948	9	N	4498	4498	0			94
08	T. A.	33145	-0-	33145 B	301417	28796	3	4348	9	N	3953	3954	0			93

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 11949 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	4552	4	N	1342	17	0	1422	1	148
						1476	9									
08	T. A.	27487	-0-	27487 B	222763	23470	3	2850	4	N	1060	8	0	983	1	217
						1166	9									

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

03	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	2953	1	8423	2	N	1866	1978	1	6	8	340
						2053	9									
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									

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

03	16833 X	7667	-0-	-9166	-0-	6647	2	1020	9	Y	927	859	1	1	8	250
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									

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

03	16833 X	12426	-0-	-4407	-0-	11324	2	1102	9	Y	1002	967	1	1	8	282
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
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
03	54622	X	47111	-0-	-7511	-0-	37654	2	3081	4	Y	5796	6075	1			41
							6376	9									
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	45132	-0-	-2949 B	-0-	5947	1	35806	2	Y	3072	2978	1			764
							3379	9									
08	48081	X	40226	-0-	-7855 B	-0-	5562	1	31900	2	Y	2513	2646	1			635
							2764	9									

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
03	59520	X	58902	-0-	-618	-0-	45911	2	3756	4	Y	8395	8733	1			59
							9235	9									
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	14541	-0-	-39492 B	-0-	1576	1	9403	2	Y	3238	3244	1			805
							3562	9									
08	54033	X	16625	-0-	-37408 B	-0-	1914	1	10923	2	Y	3444	3384	1			870
							3788	9									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 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
03	5549	X	3430	-0-	-2119	-0-	3207	2	223	9	Y	203	157	1			195
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26133	X	19364	-0-	-6769	-0-	18955	2	409	9	Y	372	274	1			351
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15562 X	13674	-0-	-1888	-0-	13674	2			N	-0-			92
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

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

03	33263 X	17862	-0-	-15401	-0-	17862	2			N	-0-			168
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

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

03	37665 X	30802	-0-	-6863	-0-	30802	2			N	-0-			124
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

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

03	0 W	42977	-0-	42977	1301299	42977	2			N	-0-			144
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

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

03	0 W	97920	-0-	97920	1355581	2306	1	95614	2	N	-0-			-0-
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-

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

03	178157 X	141871	-0-	-36286	-0-	141871	3			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY 486543

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13113 X	11089	-0-	-2024	-0-	414	1	10675	2	N	-0-			-0-
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	9909	-0-	-3049 B	-0-	9909	2			N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

03	19530 X	15041	-0-	-4489	-0-	319	1	14722	2	N	-0-			-0-
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	14034	-0-	-1001 B	-0-	14034	2			N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

03	8959 X	8697	-0-	-262	-0-	329	1	8368	2	N	-0-			-0-
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	5532	-0-	-3179 B	-0-	5532	2			N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

03	18073 X	12980	-0-	-5093	-0-	278	1	12702	2	N	-0-			-0-
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	12082	-0-	-969 B	-0-	12082	2			N	-0-			-0-

ROSA VELA BENAVIDES WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

03	13454 X	12303	-0-	-1151	-0-	444	1	11859	2	N	-0-			-0-
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	5629	-0-	-6678 B	-0-	5629	2			N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

03	41478 X	22189	-0-	-19289	-0-	1607	1	20582	2	N	-0-			-0-
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	17179	-0-	-5544 B	-0-	17179	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

03	11408 X	8735	-0-	-2673	-0-	269	1	8466	2	N	-0-			-0-
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	7750	-0-	-2263 B	-0-	7750	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12720 - 16482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17440 X	17440	-0-	-0-	-0-	206	1	17234	2	N	-0-					-0-
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	13964	-0-	-3489 B	-0-	13964	2			N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

03	15965 X	14325	-0-	-1640	-0-	137	1	14188	2	N	-0-					-0-
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	10314	-0-	-4008 B	-0-	10314	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

03	25017 X	17147	-0-	-7870	-0-	175	1	16972	2	N	-0-					-0-
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	19543	-0-	-1134 B	-0-	19543	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

03	24614 X	20060	-0-	-4554	-0-	300	1	19760	2	N	-0-					-0-
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	19989	-0-	-3478 B	-0-	19989	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

03	27621 X	18928	-0-	-8693	-0-	162	1	18766	2	N	-0-					-0-
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	19298	-0-	-6556 B	-0-	19298	2			N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

03	21762 X	18770	-0-	-2992	-0-	713	1	18057	2	N	-0-					-0-
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	11181	-0-	-7574 B	-0-	11181	2			N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

03	17980 X	14409	-0-	-3571	-0-	1050	1	13359	2	N	-0-					-0-
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	9236	-0-	-5179 B	-0-	9236	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17825	X	17656	-0-	-169	-0-	1167	1	16489	2	N	-0-					-0-
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	12143	-0-	-5527 B	-0-	12143	2			N	-0-					-0-

PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

03	11191	X	7899	-0-	-3292	-0-	575	1	7324	2	N	-0-					-0-
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	6639	-0-	-1266 B	-0-	6639	2			N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

03	14136	X	9313	-0-	-4823	-0-	80	1	9233	2	N	-0-					-0-
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	8664	-0-	-2496 B	-0-	8664	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

03	0	W	23585	-0-	23585	79662	202	1	23383	2	N	-0-					-0-
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	27281	-0-	-10787 B	-0-	27281	2			N	-0-					-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

03	0	W	9765	-0-	9765	29349	711	1	9054	2	N	-0-					-0-
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	8571	-0-	-1380 B	-0-	8571	2			N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

03	141763	X	15958	-0-	-125805	-0-	705	1	15253	2	N	-0-					-0-
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	15779	-0-	-186 B	-0-	15779	2			N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

03	174034	X	12589	-0-	-161445	-0-	269	1	12320	2	N	-0-					-0-
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	9261	-0-	-3325 B	-0-	9261	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
L.F. PUIG III GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166811	X	14816	-0-	-151995	-0-	978	1	13838	2	N	-0-					-0-
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	12595	-0-	-4393 B	-0-	12595	2			N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

03	129208	X	20967	-0-	-108241	-0-	445	1	20522	2	N	-0-					-0-
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	20956	X	18929	-0-	-2027 B	-0-	18929	2			N	-0-					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

03	73935	X	15277	-0-	-58658	-0-	205	1	15072	2	N	-0-					-0-
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	15571	-0-	-952 B	-0-	15571	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

03	65441	X	7272	-0-	-58169	-0-	128	1	7144	2	N	-0-					-0-
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	5599	-0-	-1686 B	-0-	5599	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

03	130665	X	12381	-0-	-118284	-0-	382	1	11999	2	N	-0-					-0-
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	12369	X	7482	-0-	-4887 B	-0-	7482	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

03	155992	X	26305	-0-	-129687	-0-	465	1	25840	2	N	-0-					-0-
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	20230	-0-	-6089 B	-0-	20230	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

03	267530	X	50980	-0-	-216550	-0-	1083	1	49897	2	N	-0-					-0-
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	44663	-0-	-6332 B	-0-	44663	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - MANN TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26846 X	7742	-0-	-19104	-0-	103	1	7639	2	N	-0-					-0-
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	6366	-0-	-1384 B	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

03	T. A.	15203	-0-	15203	836852	145	1	15058	2	N	-0-					-0-
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	13598	-0-	-2119 B	-0-	13598	2			N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

03	12400 X	11418	-0-	-982	-0-	337	1	11080	2	N	1	1	8			13
						1	9									
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

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

03	29388 X	21917	-0-	-7471	-0-	21917	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 N	118	-0-	-192	-0-	4	1	114	2	N	-0-					-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

03	16399 X	14577	-0-	-1822	-0-	14577	2			N	-0-					-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

03	11346 X	7739	-0-	-3607	-0-	230	1	7487	2	N	20					60
						22	9									
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									

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

03	22599 X	19219	-0-	-3380	-0-	19219	2			N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

03	26474 X	21669	-0-	-4805	-0-	21669	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857 X	12410	-0-	-1447	-0-	56	1	12354	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

03	26784 X	23581	-0-	-3203	-0-	931	1	22640	2	N	9					82
						10	9									
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									

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

03	14353 X	13181	-0-	-1172	-0-	393	1	12788	2	N	-0-					-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

03	90148 X	79479	-0-	-10669	-0-	79479	2			N	-0-					-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

03	17298 X	11103	-0-	-6195	-0-	330	1	10749	2	Y	22	4	8			28
						24	9									
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	12197	-0-	-544 B	-0-	12	1	12173	2	Y	11	12	1	1	8	4
						12	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	38	1	1239	2	N	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

03	51832 X	48923	-0-	-2909	-0-	219	1	48701	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
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									

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

03	101029 X	94819	-0-	-6210	-0-	424	1	94394	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

03	39494 X	37694	-0-	-1800	-0-	37694	2			N	-0-					-0-
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-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

03	30690 X	26110	-0-	-4580	-0-	117	1	25991	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36053 X	28953	-0-	-7100	-0-	130	1 9	28822	2	N	1	1	8			-0-
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-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

03	38502 X	19222	-0-	-19280	-0-	86	1	19136	2	N	-0-					-0-
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

03	28838 X	28838	-0-	-0-	-0-	28838	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

03	41261 X	36233	-0-	-5028	-0-	162	1 9	36068	2	N	3	3	8			-0-
04	38520 X	34507	-0-	-4013 B	-0-	582	1 9	33921	2	N	4	4	8			-0-
05	39804 X	34057	-0-	-5747 B	-0-	307	1 9	33749	2	N	1	1	8			-0-
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 9	29703	2	N	2	2	8			-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

03	65503 X	56235	-0-	-9268	-0-	252	1 9	55982	2	N	1	1	8			-0-
04	61200 X	52713	-0-	-8487 B	-0-	889	1 9	51822	2	N	2	2	8			-0-
05	61380 X	53426	-0-	-7954 B	-0-	481	1 9	52944	2	N	1	1	8			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39060 X	34043	-0-	-5017	-0-	152	1	33889	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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									

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

03	44206 X	40257	-0-	-3949	-0-	180	1	40077	2	N	-0-					-0-
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-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

03	64790 X	59722	-0-	-5068	-0-	267	1	59454	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

03	32736 X	31210	-0-	-1526	-0-	140	1	31070	2	N	-0-					-0-
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									

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

03	35681 X	31446	-0-	-4235	-0-	141	1	31304	2	N	1	1	8			27
						1	9									
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47430 X	39879	-0-	-7551	-0-	178	1	39700	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

03	33852 X	27639	-0-	-6213	-0-	1092	1	26533	2	N	13	1	8			60
						14	9									
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									

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

03	18693 X	16060	-0-	-2633	-0-	72	1	15988	2	Y	-0-					-0-
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-

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

03	16523 X	14058	-0-	-2465	-0-	63	1	13994	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

03	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	135	1	30002	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	496	-0-	-3441	-0-	2	1	492	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

03	31899	X	23788	-0-	-8111	-0-	106	1	23682	2	N	-0-					-0-
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-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

03	19313	X	16774	-0-	-2539	-0-	75	1	16698	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

03	38626	X	34977	-0-	-3649	-0-	1043	1	33934	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

03	19685	X	13967	-0-	-5718	-0-	829	1	13136	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
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	12223	-0-	-1758 B	-0-	600	1	11599	3	Y	22	21	1			4
							24	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34804 X	34804	-0-	-0-	-0-	156	1	34646	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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									

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

03	20026 X	14297	-0-	-5729	-0-	64	1	14232	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

03	7285 X	6227	-0-	-1058	-0-	28	1	6195	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
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									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

03	113429 X	42694	-0-	-70735	-0-	189	1	42110	2	N	359	554	1	1	8	120
						395	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17546 X	12351	-0-	-5195	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17174 X	16549	-0-	-625	-0-	74	1	16474	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15841 X	14170	-0-	-1671	-0-	63	1	14106	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

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
03	150970 X	42050	-0-	-108920	-0-	188	1	41861	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113336 X	26942	-0-	-86394	-0-	121	1	26820	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 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
03	119474	X	33645	-0-	-85829	-0-	33644	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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									

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90086	X	9184	-0-	-80902	-0-	41	1	9142	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109554	X	7282	-0-	-102272	-0-	432	1	6850	3	Y	-0-	1	1			1
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	6773	-0-	-946 B	-0-	333	1	6436	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
03	102858	X	14821	-0-	-88037	-0-	879	1	13941	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135935	X	34066	-0-	-101869	-0-	152	1	33891	2	N	21	54	1	1	8	26
							23	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162223	X	42822	-0-	-119401	-0-	42821	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

03	118234	X	15688	-0-	-102546	-0-	70	1	15618	2	N	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

03	117211	X	40287	-0-	-76924	-0-	180	1	40107	2	Y	-0-					-0-
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-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

03	102579	X	51300	-0-	-51279	-0-	1529	1	49770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

03	252092	X	41259	-0-	-210833	-0-	185	1	41073	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

03	133393	X	23007	-0-	-110386	-0-	23006	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147343 X	37345	-0-	-109998	-0-	37344	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122946 X	14784	-0-	-108162	-0-	66	1	14718	2	Y	-0-					-0-
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-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788 X	447	-0-	-10341	-0-	2	1	445	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	99448 X	27646	-0-	-71802	-0-	124	1	27522	2	N	-0-					-0-
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-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153481 X	27240	-0-	-126241	-0-	122	1	27117	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

OCHO MDL B WELL #: 3H RRCID -> 268857 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 13032 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WNH, JR. LAND CO., LTD. WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 12786 PERF. N/A

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

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

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

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

03	153605 X	25535	-0-	-128070	-0-	114	1	25421	2	Y	-0-					-0-
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-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

03	138663 X	41352	-0-	-97311	-0-	185	1	41165	2	Y	2	2	8			20
						2	9									
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									

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

03	138167 X	37829	-0-	-100338	-0-	169	1	37660	2	Y	-0-					20
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-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

03	120931 X	20497	-0-	-100434	-0-	92	1	20405	2	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 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
*03	115506	X	34111	-0-	-81395	-0-	153	1	33957	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*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									

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

03	142073	X	20449	-0-	-121624	-0-	91	1	20358	2	N	-0-					-0-
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-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

03	151962	X	21192	-0-	-130770	-0-	95	1	21097	2	Y	-0-					-0-
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-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831

*09	0	W	30756	-0-	30756	30756	411	1	30345	3	Y	-0-					-0-
*10	0	W	30282	-0-	30282	61038	20	1	30262	2	Y	-0-					-0-
*11	0	W	24719	-0-	24719	85757	141	1	24578	2	Y	-0-					-0-
*12	0	W	21994	-0-	21994	107751	209	1	21586	2	Y	181	111	1			70
							199	9									
*01	0	W	21677	-0-	21677	129428	403	1	21165	2	Y	99	129	1			40
							109	9									
*02	0	W	18114	-0-	18114	147542	280	1	17688	2	Y	133	137	1	3	8	33
							146	9									
*03	0	W	18163	-0-	18163	165705	81	1	17995	2	Y	79	42	1	2	8	68
							87	9									
*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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	W	47605	-0-	47605	47605	636	1	46969	3	Y	-0-					-0-
*10	0	W	45055	-0-	45055	92660	30	1	45025	2	Y	-0-					-0-
*11	0	W	39012	-0-	39012	131672	223	1	38789	2	Y	-0-					-0-
*12	0	W	37048	-0-	37048	168720	356	1	36692	2	Y	-0-					-0-
*01	0	W	33323	-0-	33323	202043	622	1	32701	2	Y	-0-					-0-
*02	0	W	27750	-0-	27750	229793	432	1	27318	2	Y	-0-					-0-
*03	0	W	30119	-0-	30119	259912	135	1	29984	2	Y	-0-					-0-
*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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	181	1			14
*10	52613	X	52613	-0-	-0-	-0-	52431	2	182	9	Y	165	78	1			101
*11	43805	X	43805	-0-	-0-	-0-	982	1	42687	2	Y	124	141	1			84
							136	9									
*12	39056	X	39056	-0-	-0-	-0-	1118	1	37874	2	Y	58	80	1			62
							64	9									
*01	27815	X	27815	-0-	-0-	-0-	1822	1	25920	2	Y	66	116	1			12
							73	9									
*02	29242	X	29242	-0-	-0-	-0-	1224	1	27933	2	Y	77	60	1			29
							85	9									
*03	26829	X	26829	-0-	-0-	-0-	798	1	25967	2	Y	58					87
							64	9									
*04	18835	X	18835	-0-	-0- B	-0-	18595	2	240	9	Y	218	200	1			105
*05	11978	X	11978	-0-	-0- B	-0-	747	1	11089	2	Y	129	173	1			61
							142	9									
*06	11368	X	11368	-0-	-0- B	-0-	1611	1	9654	2	Y	94	105	1			50
							103	9									
*07	11182	X	11182	-0-	-0- B	-0-	11157	3	25	9	Y	23	50	1			23
*08	15865	X	15865	-0-	-0- B	-0-	16	1	15810	2	Y	35	41	1			18
							39	9									

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

*09	61252	X	61252	-0-	-0-	-0-	818	1	60434	3	Y	-0-					-0-
*10	0	W	50649	-0-	50649	50649	33	1	50616	2	Y	-0-					-0-
*11	0	W	42468	-0-	42468	93117	243	1	42225	2	Y	-0-					-0-
*12	0	W	22240	-0-	22240	115357	212	1	21829	2	Y	181	110	1			71
							199	9									
*01	0	W	19563	-0-	19563	134920	363	1	19092	2	Y	98	129	1			40
							108	9									
*02	0	W	32796	-0-	32796	167716	508	1	32146	2	Y	129	137	1			32
							142	9									
*03	0	W	44726	-0-	44726	212442	200	1	44441	2	Y	77	42	1			67
							85	9									
*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-

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
11	158010	X	54289	-0-	-103721	-0-	608	1	53681	3	N	-0-					-0-
12	163277	X	52742	-0-	-110535	-0-	705	1	52037	3	N	-0-					-0-
01	163277	X	49325	-0-	-113952	-0-	921	1	48404	2	N	-0-					-0-
02	147476	X	40634	-0-	-106842	-0-	632	1	40002	2	N	-0-					-0-
03	163277	X	42636	-0-	-120641	-0-	191	1	42445	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

*12	T. A.		47987	-0-	47987	47987	1327	1	46224	3	N	396	373	1			23
							436	9									
*01	T. A.		64630	-0-	64630	112617	4782	1	59361	3	N	443	396	1			70
							487	9									
02	T. A.		50087	-0-	50087	162704	2364	1	47033	2	N	627	523	1			174
							690	9									
*03	T. A.		46405	-0-	46405	209109	2720	1	43121	2	N	513	606	1			81
							564	9									
*04	T. A.		37358	-0-	37358 B	246467	2169	1	34732	2	N	415	390	1			106
							457	9									
*05	278056	X	31589	-0-	-246467 B	-0-	1932	1	29306	3	N	319	343	1			82
							351	9									
06	88170	X	22429	-0-	-65741 B	-0-	1691	1	20632	2	N	96	107	1			71
							106	9									
07	91109	X	17496	-0-	-73613 B	-0-	1384	1	15903	3	N	190	233	1			28
							209	9									
08	91109	X	14738	-0-	-76371 B	-0-	722	1	13969	3	N	43	59	1			12
							47	9									

PALAFOX STATE A2755 G.U. WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

*09	0		118245	-0-	118245	465045	1579	1	116666	3	Y	-0-					-0-
*10	0		107596	-0-	107596	572641	71	1	107525	2	Y	-0-					-0-
*11	666406	X	93765	-0-	-572641	-0-	535	1	93037	2	Y	175	128	1			47
							193	9									
*12	193750	X	87013	-0-	-106737	-0-	834	1	85980	2	Y	181	139	1			89
							199	9									
01	193750	X	78541	-0-	-115209	-0-	1464	1	76969	2	Y	98	143	1			44
							108	9									
*02	175000	X	65157	-0-	-109843	-0-	1011	1	64004	2	Y	129	140	1			33
							142	9									
*03	193750	X	66248	-0-	-127502	-0-	296	1	65867	2	Y	77	43	1			67
							85	9									
*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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2714 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		78248	-0-	78248	642200	1045	1	77203	3	Y	-0-					-0-
*10	0		77784	-0-	77784	719984	51	1	77733	2	Y	-0-					-0-
*11	789525	X	69541	-0-	-719984	-0-	397	1	69144	2	Y	-0-					-0-
*12	210304	X	65312	-0-	-144992	-0-	627	1	64685	2	Y	-0-					-0-
01	210304	X	57590	-0-	-152714	-0-	1075	1	56515	2	Y	-0-					-0-
*02	189952	X	45627	-0-	-144325	-0-	710	1	44916	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	210304	X	48199	-0-	-162105	-0-	216	1	47982	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*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-

PALAFOX-STATE A2777 G. U. WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

09	0		126902	-0-	126902	658733	1695	1	125207	3	N	-0-					-0-
10	0		122457	-0-	122457	781190	80	1	122377	2	N	-0-					-0-
*11	907787	X	126597	-0-	-781190	-0-	723	1	125874	2	N	-0-					-0-
12	182404	X	126768	-0-	-55636	-0-	1218	1	125550	2	N	-0-					-0-
01	182404	X	122073	-0-	-60331	-0-	2278	1	119795	2	N	-0-					-0-
02	164752	X	106643	-0-	-58109	-0-	1659	1	104984	2	N	-0-					-0-
03	182404	X	112622	-0-	-69782	-0-	504	1	112117	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

09	0		83352	-0-	83352	508373	1113	1	82239	3	N	-0-					-0-
10	0		78020	-0-	78020	586393	51	1	77969	2	N	-0-					-0-
*11	661806	X	75413	-0-	-586393	-0-	431	1	74982	2	N	-0-					-0-
12	212691	X	72212	-0-	-140479	-0-	694	1	71518	2	N	-0-					-0-
01	212691	X	64787	-0-	-147904	-0-	1209	1	63578	2	N	-0-					-0-
02	192108	X	53671	-0-	-138437	-0-	835	1	52835	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	212691	X	54709	-0-	-157982	-0-	245	1	54463	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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	37039	-0-	-175652 B	-0-	722	1	36317	2	N	-0-	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 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
*09	59955 X	59955	-0-	-0-	-0-	801	1	59154	3	Y	-0-					-0-
*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-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

09	0	93697	-0-	93697	439528	93697	3			N	-0-					-0-
10	0	85865	-0-	85865	525393	85865	2			N	-0-					-0-
11	0	72787	-0-	72787	598180	72787	2			N	-0-					-0-
*12	666518 X	68338	-0-	-598180	-0-	68338	2			N	-0-					-0-
*01	181288 X	61535	-0-	-119753	-0-	61535	2			N	-0-					-0-
*02	163744 X	51148	-0-	-112596	-0-	51146	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*03	181288 X	52359	-0-	-128929	-0-	52358	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

09	0	92097	-0-	92097	377694	1230	1	90867	3	N	-0-					-0-
10	0	87696	-0-	87696	465390	58	1	87638	2	N	-0-					-0-
11	0	75979	-0-	75979	541369	434	1	75545	2	N	-0-					-0-
*12	614443 X	73074	-0-	-541369	-0-	702	1	72372	2	N	-0-					-0-
*01	152551 X	67297	-0-	-85254	-0-	1256	1	66041	2	N	-0-					-0-
*02	137788 X	56987	-0-	-80801	-0-	887	1	56100	2	N	-0-					-0-
*03	152551 X	58562	-0-	-93989	-0-	262	1	58300	2	N	-0-					-0-
*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-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

*09	124853 X	124853	-0-	-0-	-0-	124853	3			N	-0-					-0-
*10	128060 X	128060	-0-	-0-	-0-	128060	2			N	-0-					-0-
*11	115443 X	115443	-0-	-0-	-0-	115439	3	4	9	N	4	4	8			-0-
*12	112584 X	112584	-0-	-0-	-0-	112584	2			N	-0-					-0-
*01	189255 X	105641	-0-	-83614	-0-	105641	2			N	-0-					-0-
*02	170940 X	91342	-0-	-79598	-0-	91338	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*03	189255 X	95013	-0-	-94242	-0-	95012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*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-

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
09	0		76249	-0-	76249	294020	1018	1	75231	3	N	-0-					-0-
10	0		70863	-0-	70863	364883	47	1	70816	2	N	-0-					-0-
11	0		65353	-0-	65353	430236	373	1	64980	2	N	-0-					-0-
*12	491778	X	61542	-0-	-430236	-0-	591	1	60951	2	N	-0-					-0-
*01	123101	X	54931	-0-	-68170	-0-	1025	1	53906	2	N	-0-					-0-
*02	111188	X	45841	-0-	-65347	-0-	713	1	45127	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	123101	X	47486	-0-	-75615	-0-	212	1	47273	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*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-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*09	85392	X	85392	-0-	-0-	-0-	5556	1	79815	3	N	19	43	1			28
							21	9									
*10	80371	X	80371	-0-	-0-	-0-	2832	1	77516	2	N	21	49	1			-0-
							23	9									
*11	68291	X	68291	-0-	-0-	-0-	1975	1	66299	2	N	15					15
							17	9									
*12	59503	X	59503	-0-	-0-	-0-	1738	1	57765	2	N	-0-					15
*01	56609	X	56609	-0-	-0-	-0-	1508	1	55091	2	N	9					24
							10	9									
*02	46373	X	46373	-0-	-0-	-0-	1187	1	45183	2	N	3					27
							3	9									
*03	46488	X	46488	-0-	-0-	-0-	1369	1	45077	2	N	38					65
							42	9									
*04	42125	X	42125	-0-	-0- B	-0-	1152	1	40967	2	N	5					70
							6	9									
*05	40094	X	40094	-0-	-0- B	-0-	959	1	39107	2	N	25					95
							28	9									
*06	35733	X	35733	-0-	-0- B	-0-	914	1	34819	2	N	-0-	30	1			64
*07	34741	X	34741	-0-	-0- B	-0-	990	1	33748	3	N	3					67
							3	9									
*08	32235	X	32235	-0-	-0- B	-0-	32235	3			N	-0-					67

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 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
*09	0	W	18437	-0-	18437	248950	246	1	18191	3	N	-0-					-0-
*10	0	W	18075	-0-	18075	267025	12	1	18063	2	N	-0-					-0-
*11	279245	X	12220	-0-	-267025	-0-	70	1	12150	2	N	-0-					-0-
*12	111786	X	15210	-0-	-96576	-0-	146	1	15064	2	N	-0-					-0-
*01	111786	X	24326	-0-	-87460	-0-	454	1	23872	2	N	-0-					-0-
*02	100968	X	26946	-0-	-74022	-0-	419	1	26527	2	N	-0-					-0-
*03	111786	X	23820	-0-	-87966	-0-	107	1	23713	2	N	-0-					-0-
*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									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

03	10261	X	9406	-0-	-855	-0-	9292	2	114	9	N	104	7	8			272
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

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

03	10571	X	5867	-0-	-4704	-0-	142	1	5725	2	Y	-0-					-0-
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-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

*03	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5274	2	18	9	N	16	16	8			306
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

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

03	27156	X	22142	-0-	-5014	-0-	534	1	21608	2	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	10612 X	6102	-0-	-4510	-0-	114	1	5955	2	Y	30	30	8			-0-
						33	9									
03	8432 X	5764	-0-	-2668	-0-	139	1	5625	2	Y	-0-					-0-
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-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

03	36332 X	33402	-0-	-2930	-0-	805	1	32597	2	Y	-0-					150
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

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

03	271778 X	3251	-0-	-268527	-0-	78	1	3173	2	Y	-0-					-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

03	10943 X	2534	-0-	-8409	-0-	61	1	2473	2	Y	-0-					-0-
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-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

03	107309 X	107309	-0-	-0-	-0-	2607	1	104702	2	Y	-0-					-0-
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	94065 X	94065	-0-	-0- B	-0-	3409	1	90656	2	Y	-0-					-0-
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-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

03	62947 X	62947	-0-	-0-	-0-	1537	1	61410	2	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	55087 X	24383	-0-	-30704	-0-	587	1	23796	2	N	-0-			-0-
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-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

03	79329 X	13407	-0-	-65922	-0-	324	1	13083	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-13392 B	-0-					N	NO RPT			-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

09	79980 X	-0-	-0-	-79980	-0-					N	-0-			-0-
10	82646 X	71547	-0-	-11099	-0-	71547	2			N	-0-			-0-
11	116173 X	116173	-0-	-0-	-0-	116173	2			N	-0-			-0-
12	97214 X	97214	-0-	-0-	-0-	97214	2			N	-0-			-0-
01	82646 X	68973	-0-	-13673	-0-	68973	2			N	-0-			-0-
02	74648 X	25664	-0-	-48984	-0-	25664	2			N	-0-			-0-
03	82646 X	49302	-0-	-33344	-0-	49302	2			N	-0-			-0-
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-

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

03	109399 X	107538	-0-	-1861	-0-	89107	3	7606	4	N	9841	722	0	8677	1	442
						10825	9									
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									

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10547 PERF. N/A

03	T. A.	73111	-0-	73111	73111	73111	3			N	-0-			-0-
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	97352	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10907 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	156292	-0-	156292	395906	156292	3			N	-0-					-0-
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	91857	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF. N/A

03	T. A.	35411	-0-	35411	262354	24826	3	4082	4	N	5912	169	0	5509	1	872
						6503	9									
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	T. A.	20864	-0-	20864 B	360674	132	1	16187	3	N	2912	62	0	2788	1	210
						1342	4	3203	9							
07	T. A.	22438	-0-	22438 B	383112	165	1	17163	3	N	2760	60	0	2279	1	631
						2074	4	3036	9							
08	T. A.	30254	-0-	30254 B	413366	116	1	22251	3	N	4470	65	0	4598	1	438
						2969	4	4917	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

03	7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	6091	3	1508	9	N	1371	1371	1			-0-
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

03	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	1138	1	14261	2	N	-0-					-0-
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-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

03	15250 X	15250	-0-	-0-	-0-	1127	1	14123	2	N	-0-					-0-
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-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

03	18223 X	18223	-0-	-0-	-0-	1347	1	16876	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18135	X	16248	-0-	-1887	-0-	1201	1	15047	2	N	-0-					-0-
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-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	1612	-0-	-0-	-0-	1228	2	384	9	N	349	352	1			752
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

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN - J. V. WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19530	X	18029	-0-	-1501	-0-	656	1	17233	3	N	-0-					-0-
							140	4									
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							

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
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	175	1	2912	3	Y	762	699	1			63
							7	4	838	9							
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							

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32519	X	30198	-0-	-2321	-0-	30198	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	4899	-0-	-3378	-0-	1075	1	17	2	Y	966	881	1			262
							2428	3	316	4							
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							

BRACKEN - J. V. WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18730

03	34131	X	31233	-0-	-2898	-0-	1136	1	29846	3	N	7	8	1			-0-
							243	4	8	9							
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							

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	279	1	4657	3	Y	664	651	1			38
							53	4	730	9							
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							

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

03	24831	X	17569	-0-	-7262	-0-	785	1	16101	3	Y	-0-					-0-
							683	4									
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-

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

03	40920	X	34951	-0-	-5969	-0-	34951	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN "A" EF WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10358 - 14499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47461 X	41693	-0-	-5768	-0-	41693	2			N	-0-			-0-
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-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHURST - J. V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

03	30814 X	23450	-0-	-7364	-0-	853	1	22414	3	N	-0-			-0-
						183	4							
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							

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

03	40548 X	36002	-0-	-4546	-0-	36002	2			N	-0-			-0-
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-

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

03	61628 X	51440	-0-	-10188	-0-	51440	2			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BRACKEN - J.V. WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40951 X	32581	-0-	-8370	-0-	1169	1	30709	3	N	412	442	1			34
						250	4	453	9							
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							

BRACKEN-J.V. WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

03	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	400	1	10511	3	N	-0-					-0-
						86	4									
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									

FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

03	68510 X	56699	-0-	-11811	-0-	56699	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN "B" EF WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

03	106671 X	89410	-0-	-17261	-0-	89410	2			N	-0-					-0-
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-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

03	23994 X	12655	-0-	-11339	-0-	43	1	12207	3	N	368	363	1			299
						405	9									
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-J.V. WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24862 X	23685	-0-	-1177	-0-	858	1	22524	3	N	109	118	1			9
						183	4	120	9							
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							

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 263559 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10979 - 16616

03	6107 X	3322	-0-	-2785	-0-	93	1	1550	3	Y	1523	1507	1			127
						4	4	1675	9							
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							

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

03	15407 X	12986	-0-	-2421	-0-	473	1	12412	3	N	-0-					-0-
						101	4									
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									

FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

03	44082 X	33841	-0-	-10241	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN "B" EF WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

03	40743 X	40743	-0-	-0-	-0-	40743	2			N	-0-					1
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-J.V. WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27813 X	27813	-0-	-0-	-0-	1012	1	26585	3	N	-0-					-0-
						216	4									
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							

FASKEN "B" EF WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

03	238545 X	52873	-0-	-185672	-0-	52873	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN "B" EF WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 9369 PERF.10070 - 15421

03	78802 X	77482	-0-	-1320	-0-	77482	2			N	-0-					-0-
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-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

03	124031 X	47627	-0-	-76404	-0-	381	1	44041	3	Y	1808	1809	1			274
						1216	4	1989	9							
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							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

03	83514 X	37994	-0-	-45520	-0-	303	1	35101	3	Y	1473	1476	1			223
						970	4	1620	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN "B" EF WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	201345	X	95348	-0-	-105997	-0-	95348	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN "B" EF WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

03	516522	X	89937	-0-	-426585	-0-	89937	2			N	-0-					-0-
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-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

03	149544	X	28244	-0-	-121300	-0-	320	1	26843	3	Y	350	380	1			65
							696	4	385	9							
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							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

*09	24990	X	-0-	-0-	-24990	-0-					N	114	302	1			53
*10	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	846	833	1			66
*11	24990	X	777	-0-	-24213	-0-	37	1	513	3	N	197	244	1			19
							10	4	217	9							
*12	25823	X	2330	-0-	-23493	-0-	197	1	1679	3	N	337	242	1			114
							83	4	371	9							
*01	25823	X	4	-0-	-25819	-0-	4	3			N	-0-	114	1			-0-
*02	23324	X	1080	-0-	-22244	-0-	32	1	291	3	N	682	535	1			147
							7	4	750	9							
*03	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	289	392	1			44
*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	219	504	1			27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88040 X	35505	-0-	-52535	-0-	392	1	32911	3	Y	1226	1238	1			227
						853	4	1349	9							
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							

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

03	15903 X	14247	-0-	-1656	-0-	14247	3			N	-0-					-0-
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	13236	-0-	-1024 B	-0-	13236	3			N	-0-					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

03	27776 X	5832	-0-	-21944	-0-	149	1	4930	3	Y	661	665	1			26
						26	4	727	9							
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	10351	-0-	-3289 B	-0-	459	1	6797	3	Y	2779	2688	1			228
						38	4	3057	9							
*08	12671 X	12671	-0-	-0- B	-0-	717	1	8947	3	Y	2688	2688	1			228
						50	4	2957	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

03	73377 X	47638	-0-	-25739	-0-	491	1	44765	3	Y	1953	1965	1			76
						234	4	2148	9							
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	60122	-0-	-10217 B	-0-	719	1	57128	3	Y	1796	1828	1			154
						299	4	1976	9							
*08	65773 X	65773	-0-	-0- B	-0-	717	1	62717	3	Y	1828	1828	1			154
						328	4	2011	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12760 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	7142	-0-	7142 B	7142	7142	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	165540	-0-	165540 B	172682	165540	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18954	X	18954	-0-	-0-		-0-	18954	3			N	-0-					-0-
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	17180	-0-	-1761	B	-0-	17180	3			N	-0-					13

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

03	5183	X	5183	-0-	-0-		-0-	5183	3			N	-0-					-0-
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	4008	-0-	-1169	B	-0-	4008	3			N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

03	14322	X	14322	-0-	-0-		-0-	13857	3	465	9	Y	423	426	1			16
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	15096	X	15096	-0-	-0-	B	-0-	14429	3	667	9	Y	606	589	1			50
*08	17722	X	17722	-0-	-0-	B	-0-	17074	3	648	9	Y	589	589	1			50

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13036 - 17926

03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

03	43400	X	23389	-0-	-20011		-0-	18779	3	4610	9	N	4191	4217	1			162
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	21376	-0-	-2587	B	-0-	16702	3	4674	9	Y	4249	4144	1			351
*08	27283	X	27283	-0-	-0-	B	-0-	22725	3	4558	9	Y	4144	4144	1			351

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

03	27984	X	27984	-0-	-0-		-0-	27615	3	369	9	Y	335	337	1			13
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	21248	-0-	-731	B	-0-	21068	3	180	9	Y	164	161	1			14
*08	23717	X	23717	-0-	-0-	B	-0-	23540	3	177	9	Y	161	161	1			14

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

*03	82274	X	-0-	-0-	-82274		-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 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
03	88535 X	88535	-0-	-0-	-0-	81889	3	6646	9	Y	6042	5542	1			1057
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	39282	-0-	-21726 B	-0-	36663	3	2619	9	Y	2381	2047	1			914
08	61008 X	58112	-0-	-2896 B	-0-	56001	3	2111	9	Y	1919	1959	1			874

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

03	52638 X	5487	-0-	-47151	-0-	4620	3	867	9	Y	788	800	1			122
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	184	-0-	-18819 B	-0-	8	3	176	9	Y	160	543	1			177
08	5642 X	-0-	-0-	-5642 B	-0-					Y	19	148	1			48

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

03	103354 X	29587	-0-	-73767	-0-	27626	3	1961	9	Y	1783	1810	1			276
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	16056	-0-	-22105 B	-0-	14029	3	2027	9	Y	1843	1386	1			863
08	29574 X	5652	-0-	-23922 B	-0-	3836	3	1816	9	Y	1651	1586	1			928

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

03	55397 X	27641	-0-	-27756	-0-	24821	3	2820	9	N	2564	2603	1			397
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	12909	-0-	-28228 B	-0-	10479	3	2430	9	N	2209	1719	1			1049
08	27652 X	17515	-0-	-10137 B	-0-	15357	3	2158	9	N	1962	1902	1			1109

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

03	107918 X	107918	-0-	-0-	-0-	105081	3	2837	9	Y	2579	2595	1			100
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	66746	-0-	-28455 B	-0-	64770	3	1976	9	Y	1796	1830	1			156
08	95201 X	82839	-0-	-12362 B	-0-	80826	3	2013	9	Y	1830	1830	1			156

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

03	97588 X	76617	-0-	-20971	-0-	72568	3	4049	9	N	3681	3681	1			-0-
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	39472	-0-	-45933 B	-0-	35048	3	4424	9	N	4022	3614	1			1180
08	76632 X	45296	-0-	-31336 B	-0-	41578	3	3718	9	N	3380	3438	1			1122

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

03	27745 X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	5					75
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	25517 X	25517	-0-	-0- B	-0-	17189	3	8328	9	N	7571	7694	1			537
*08	26879 X	26879	-0-	-0- B	-0-	18416	3	8463	9	N	7694	7694	1			537

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 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
03	30814 X	7361	-0-	-23453	-0-	6823	3	538	9	Y	489	498	1			16
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	5563	-0-	-2342 B	-0-	4845	3	718	9	Y	653	638	1			24
08	7347 X	5975	-0-	-1372 B	-0-	5273	3	702	9	Y	638	638	1			24

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

03	103137 X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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-

WEEKS WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

03	79670 X	71955	-0-	-7715	-0-	67661	3	4294	9	N	3904	3711	1			482
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	44034	-0-	-27917 B	-0-	39084	3	4950	9	N	4500	4485	1			135
08	71951 X	60726	-0-	-11225 B	-0-	55792	3	4934	9	N	4485	4485	1			135

WEEKS WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

03	77779 X	42593	-0-	-35186	-0-	40703	3	1890	9	N	1718	1633	1			211
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	60440 X	60440	-0-	-0- B	-0-	56679	3	3761	9	N	3419	3374	1			102
*08	76179 X	76179	-0-	-0- B	-0-	72468	3	3711	9	N	3374	3374	1			102

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

03	96751 X	76855	-0-	-19896	-0-	67212	3	9643	9	Y	8766	8041	1			1533
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	31329	-0-	-54882 B	-0-	27440	3	3889	9	Y	3535	3203	1			1047
08	76849 X	32565	-0-	-44284 B	-0-	29306	3	3259	9	Y	2963	3022	1			988

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

03	73036 X	72692	-0-	-344	-0-	62837	3	9855	9	Y	8959	8218	1			1567
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	31234	-0-	-41461 B	-0-	26759	3	4475	9	Y	4068	3745	1			1223
08	72695 X	30958	-0-	-41737 B	-0-	27225	3	3733	9	Y	3394	3480	1			1137

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

03	78089 X	76001	-0-	-2088	-0-	70010	3	5991	9	Y	5446	4995	1			953
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	31878	-0-	-46211 B	-0-	29639	3	2239	9	Y	2035	1802	1			737
08	76012 X	18421	-0-	-57591 B	-0-	16597	3	1824	9	Y	1658	1700	1			695

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84767 X	84767	-0-	-0-	-0-	78462	3	6305	9	Y	5732	5258	1			1003
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	35971	-0-	-32508 B	-0-	33701	3	2270	9	Y	2064	1804	1			736
08	68479 X	23247	-0-	-45232 B	-0-	21392	3	1855	9	Y	1686	1720	1			702

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

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

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

03	107388 X	107388	-0-	-0-	-0-	102986	3	4402	9	Y	4002	4026	1			155
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	55889	-0-	-19100 B	-0-	53962	3	1927	9	Y	1752	1785	1			151
08	74989 X	69353	-0-	-5636 B	-0-	67389	3	1964	9	Y	1785	1785	1			151

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

03	51690 X	51690	-0-	-0-	-0-	43265	3	8425	9	Y	7659	7705	1			297
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	40589 X	40589	-0-	-0- B	-0-	33325	3	7264	9	Y	6604	6577	1			559
*08	52006 X	52006	-0-	-0- B	-0-	44771	3	7235	9	Y	6577	6577	1			559

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

03	43090 X	7728	-0-	-35362	-0-	6160	3	1568	9	Y	1425	1434	1			55
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	8225	-0-	-34865 B	-0-	6766	3	1459	9	Y	1326	1312	1			110
*08	11791 X	11791	-0-	-0- B	-0-	10348	3	1443	9	Y	1312	1312	1			110

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

03	34999 X	21111	-0-	-13888	-0-	17717	3	3394	9	Y	3085	3103	1			120
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	18450	-0-	-16549 B	-0-	15575	3	2875	9	Y	2614	2628	1			221
*08	25588 X	25588	-0-	-0- B	-0-	22697	3	2891	9	Y	2628	2628	1			221

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

03	T. A.	449	-0-	449	449	449	4			N	-0-					-0-
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	64975	-0-	-18105 B	-0-	57971	3	7004	9	Y	6367	4806	1			2244
08	83080 X	81432	-0-	-1648 B	-0-	75763	3	5669	9	Y	5154	5045	1			2353

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	1973	-0-	1973	1973	1973	4			N	-0-					-0-
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	56663	-0-	-9894 B	-0-	49993	3	6670	9	Y	6064	4665	1			2209
08	60915 X	37109	-0-	-23806 B	-0-	31715	3	5394	9	Y	4904	4829	1			2284

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

03	135470 X	40417	-0-	-95053	-0-	30337	3	10080	9	N	9164	9010	1			298
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	25490	-0-	-109980 B	-0-	20488	3	5002	9	N	4547	4452	1			165
08	40424 X	32642	-0-	-7782 B	-0-	27745	3	4897	9	N	4452	4452	1			165

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

03	89268 X	58218	-0-	-31050	-0-	49300	3	8918	9	N	8107	8056	1			266
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	36433 X	36433	-0-	-0- B	-0-	30380	3	6053	9	N	5503	5385	1			200
*08	35114 X	35114	-0-	-0- B	-0-	29190	3	5924	9	N	5385	5385	1			200

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

*03	54798 X	36491	-0-	-18307	-0-	33432	3	3059	9	N	2781	2827	1			94
*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	20048 X	20048	-0-	-0- B	-0-	16583	3	3465	9	Y	3150	3089	1			113
*08	22534 X	22534	-0-	-0- B	-0-	19136	3	3398	9	Y	3089	3089	1			113

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

*03	0 W	29262	-0-	29262	40454	23455	3	5807	9	N	5279	5202	1			172
*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	21256	-0-	21256 B	156698	17636	3	3620	9	Y	3291	3232	1			120
*08	0 W	18867	-0-	18867 B	175565	15312	3	3555	9	Y	3232	3232	1			120

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

*09	69920 X	-0-	-0-	-69920	-0-					Y	-0-					71
10	83018 X	-0-	-0-	-83018	-0-					Y	-0-					71
11	80340 X	66282	-0-	-14058	-0-	58631	3	7651	9	Y	6955	6955	1			71
12	83018 X	71348	-0-	-11670	-0-	64031	3	7317	9	Y	6652	6652	1			71
01	83018 X	44163	-0-	-38855	-0-	40591	3	3572	9	Y	3247	3247	1			71
02	74984 X	34244	-0-	-40740	-0-	30520	3	3724	9	Y	3385	3385	1			71
03	83018 X	35474	-0-	-47544	-0-	35474	3			Y	-0-					71
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	22467	-0-	-60551 B	-0-	18888	3	3579	9	Y	3254	3191	1			271
08	83018 X	25750	-0-	-57268 B	-0-	22240	3	3510	9	Y	3191	3191	1			271

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	74250 X	-0-	-0-	-74250	-0-					Y	-0-					53
10	77531 X	-0-	-0-	-77531	-0-					Y	-0-					53
11	75030 X	33596	-0-	-41434	-0-	27239	3	6357	9	Y	5779	5779	1			53
12	77531 X	72591	-0-	-4940	-0-	62252	3	10339	9	Y	9399	9399	1			53
01	77531 X	50344	-0-	-27187	-0-	45161	3	5183	9	Y	4712	4712	1			53
02	70028 X	37346	-0-	-32682	-0-	31699	3	5647	9	Y	5134	5134	1			53
03	77531 X	48295	-0-	-29236	-0-	48295	3			Y	-0-					53
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	26100	-0-	-51431 B	-0-	22299	3	3801	9	Y	3455	3466	1			294
08	77531 X	31279	-0-	-46252 B	-0-	27466	3	3813	9	Y	3466	3466	1			294

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

03	76566 X	76566	-0-	-0-	-0-	68677	3	7889	9	N	7172	7216	1			278
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	37716 X	37716	-0-	-0- B	-0-	35021	3	2695	9	Y	2450	2478	1			210
*08	38122 X	38122	-0-	-0- B	-0-	35396	3	2726	9	Y	2478	2478	1			210

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

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	16975	-0-	-20287 B	-0-	15583	3	1392	9	Y	1265	1237	1			45
08	37262 X	14109	-0-	-23153 B	-0-	12748	3	1361	9	Y	1237	1237	1			45

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	31100	-0-	-45470 B	-0-	28820	3	2280	9	Y	2073	1818	1			811
08	76570 X	21992	-0-	-54578 B	-0-	20157	3	1835	9	Y	1668	1714	1			765

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

03	67487 X	NO RPT	-0-	-67487	-0-					N	NO RPT					-0-
04	65310 X	NO RPT	-0-	-65310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	67487 X	NO RPT	-0-	-67487 B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	65310 X	NO RPT	-0-	-65310 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	67487 X	NO RPT	-0-	-67487 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	67487 X	NO RPT	-0-	-67487 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11140	-0-	11140	11140	8900	3	2240	9	Y	2036	1947	1			89
*11	46909 X	35769	-0-	-11140	-0-	28901	3	1061	4	Y	5279	5039	1			329
						5807	9									
*12	72496 X	72496	-0-	-0-	-0-	57973	3	14523	9	Y	13203	13023	1			509
*01	74951 X	74951	-0-	-0-	-0-	59998	3	14953	9	Y	13594	13194	1			909
*02	60415 X	60415	-0-	-0-	-0-	49453	3	10962	9	Y	9965	10369	1			505
*03	64937 X	64937	-0-	-0-	-0-	51845	3	13092	9	Y	11902	12013	1			394
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	50891 X	50891	-0-	-0- B	-0-	36381	3	14510	9	Y	13191	12955	1			408
*08	50668 X	50668	-0-	-0- B	-0-	36417	3	14251	9	Y	12955	12955	1			408

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

03	35154 X	28513	-0-	-6641	-0-	28509	3	4	9	N	4	4	8			-0-
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									

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

03	2697 X	1754	-0-	-943	-0-	638	1	785	3	N	301	381	1			638
						331	9									
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									

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

03	42408 X	31744	-0-	-10664	-0-	3000	1	28742	3	Y	2					18
						2	9									
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

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

03	25947 X	19321	-0-	-6626	-0-	1826	1	17495	3	Y	-0-					3
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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43617 X	21314	-0-	-22303	-0-	2014	1	19300	3	Y	-0-					-0-
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

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

03	24149 X	16960	-0-	-7189	-0-	1595	1	15287	3	Y	71					233
						78	9									
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									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT	-0-
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-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	1183	-0-	-1545	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
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-

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
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-

HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532

03	2232	N	1743	-0-	-489	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

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

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			362
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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3678 PERF. 2406 - 3678

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
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
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	463	3	N	2	1	8			1
							2	9									
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-

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
03	589	N	418	-0-	-171	-0-	30	1	386	2	Y	2	3	1	1	8	1
							2	9									
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									

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
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	43	1	549	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
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									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

03	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	137	1	1468	2	Y	4	2	8			4
						4	9									
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									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

03	1457 N	1320	-0-	-137	-0-	113	1	1205	2	Y	2					4
						2	9									
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									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

03	465 N	459	-0-	-6	-0-	33	1	425	2	Y	1	3	1			1
						1	9									
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									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	466	-0-	-216	-0-	40	1	426	2	Y	-0-					1
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									

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	111	-0-	-44	-0-	8	1	103	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	168	2	Y	1					1
							1	9									
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-

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
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	61	1	653	2	Y	1					2
							1	9									
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

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
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	88	1	947	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
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									

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	86	1	925	2	Y	1					3
							1	9									
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									

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
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	71	1	761	2	Y	1					2
							1	9									
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									

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	32	-0-	-185	-0-	4	1	28	2	N	-0-					43
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

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	408	1	1223	2	N	-0-					-0-
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-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	30	-0-	-435	-0-	8	1	22	2	N	-0-					99
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

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC //CONT.// 741977
EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	1223	1	3668	2	N	-0-					258
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

03	217	N	134	-0-	-83	-0-	31	1	95	2	N	-0-					-0-
							8	4									
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-

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

03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1783	1	3919	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

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

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

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

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

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-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

*12	1679 X	1679	-0-	-0-	-0-	667	1	1011	2	N	1					70
						1	9									
01	806 X	423	-0-	-383	-0-	87	1	336	2	N	-0-					70
02	728 X	520	-0-	-208	-0-	95	1	417	2	N	7	10	1			67
						8	9									
03	1674 X	802	-0-	-872	-0-	115	1	681	2	N	5					72
						6	9									
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									

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

03	5270 X	5052	-0-	-218	-0-	804	1	4029	2	Y	199	171	1			183
						219	9									
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

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B DENY	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	7738	-0-	-818	-0-	876	1	6799	2	Y	57					281
							63	9									
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

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	142	1	1100	2	Y	12					45
							13	9									
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

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
03	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	314	1	2439	2	N	36	171	1			53
							40	9									
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

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
03	1798	X	1643	-0-	-155	-0-	186	1	1442	2	N	14					239
							15	9									
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

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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
03	2852 X	2665	-0-	-187	-0-	674	1	1965	2	N	24					197
						26	9									
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									

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

*12	3658 #	802	-0-	-2856	-0-	319	1	483	2	N	-0-					140
01	3658 #	2014	-0-	-1644	-0-	415	1	1599	2	N	-0-					140
02	3304 #	1790	-0-	-1514	-0-	327	1	1438	2	N	23	34	1			129
						25	9									
03	2945 #	1674	-0-	-1271	-0-	240	1	1423	2	N	10					139
						11	9									
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

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

03	589 X	19	-0-	-570	-0-	5	1	14	2	N	-0-					237
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

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

03	3286 X	2939	-0-	-347	-0-	334	1	2590	2	N	14					118
						15	9									
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

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

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

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-

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

03	527 X	148	-0-	-379	-0-	41	1	107	2	N	-0-					255
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

HOSTETTER (WILCOX 11100) //CONT.// 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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-

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

03	12927 X	397	-0-	-12530	-0-	130	1	267	2	N	-0-					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	220	1	454	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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-

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
03	9176	X	8445	-0-	-731	-0-	1296	1	7149	2	N	-0-					-0-
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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

03	3162	X	3089	-0-	-73	-0-	474	1	2615	2	N	-0-					-0-
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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

03	13144	X	11311	-0-	-1833	-0-	1735	1	9576	2	N	-0-					-0-
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-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

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

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
03	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	732	1	1522	2	N	-0-					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

03	5177	X	4315	-0-	-862	-0-	1434	1	2881	2	N	-0-					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

03	248	N	74	-0-	-174	-0-	24	1	50	2	N	-0-					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

03	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	3995	1	7961	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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

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
*12	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	2269	1	3442	2	Y	4					89
						4	9									
01	3348 X	3168	-0-	-180	-0-	652	1	2516	2	Y	-0-					89
02	3024 X	2933	-0-	-91	-0-	535	1	2357	2	Y	37	56	1			70
						41	9									
03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	824	1	4877	2	Y	33					103
						36	9									
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

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) //CONT.// 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
*12	8959 X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					135
01	8091 X	5237	-0-	-2854	-0-	1078	1	4159	2	Y	-0-					135
02	7308 X	5160	-0-	-2148	-0-	942	1	4146	2	Y	65	98	1			102
						72	9									
03	6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	1003	1	5938	2	Y	40					142
						44	9									
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

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	676 N	676	-0-	-0-	-0-	62	1	613	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	636 N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	571	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	744 N	661	-0-	-83	-0-	70	1	590	2	Y	1					1
						1	9									
06	660 N	621	-0-	-39	-0-	69	1	551	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
07	651 N	533	-0-	-118	-0-	60	1	472	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
*08	673 N	673	-0-	-0-	-0-	73	1	597	2	Y	3	2	1			2
						3	9									

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

03	2635 #	555	-0-	-2080	-0-	548	2	7	9	N	6	6	8			62
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	1		N	-0-			-0-
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-

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

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

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

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

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

03	15414 X	15414	-0-	-0-	-0-	15414	3		N	-0-			168
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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					18
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

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

03	10913	X	5611	-0-	-5302	-0-	5611	3			N	-0-					9
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

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

03	6634	X	1636	-0-	-4998	-0-	1636	2			N	-0-					20
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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

03	9920	X	8521	-0-	-1399	-0-	8521	3			N	-0-					6
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3100	N	67575	-0-	64475	64475	67575	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

03	50065	X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					N	NO RPT					-0-
04	48450	X	NO RPT	-0-	-48450	-0-					N	NO RPT					-0-
05	50065	X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					N	NO RPT					-0-
06	48450	X	NO RPT	-0-	-48450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	50065	X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					N	NO RPT					-0-
08	50065	X	NO RPT	-0-	-50065	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	26784 X	14739	-0-	-12045	-0-	14725	2	14	9	N	13	13	8			71
04	22890 X	12415	-0-	-10475	-0-	12404	2	11	9	N	10	10	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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

03	115489 X	115489	-0-	-0-	-0-	115487	2	2	9	N	2	2	8			25
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

WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

03	41137 X	23963	-0-	-17174	-0-	22716	2	1247	9	N	1134	1418	1	68	8	135
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

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

03	54312 X	11981	-0-	-42331	-0-	11499	2	482	9	N	438	359	1			295
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

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

*09	83250 X	62505	-0-	-20745	-0-	61361	2	1144	9	N	1040	1075	1			485
*10	86025 X	12600	-0-	-73425	-0-	12292	2	308	9	N	280	508	1	37	8	220
11	83250 X	1137	-0-	-82113	-0-	1120	2	17	9	N	15	4	8			231
12	86025 X	25988	-0-	-60037	-0-	25479	2	509	9	N	463					694
01	86025 X	24517	-0-	-61508	-0-	24060	2	457	9	N	415	1074	1			35
02	77700 X	18814	-0-	-58886	-0-	18494	2	320	9	N	291	3	8			323
03	86025 X	36772	-0-	-49253	-0-	36259	2	513	9	N	466	1	8			788
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

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

03	14B2 EXT	3867	-0-	3867	287771	3768	3	99	9	Y	90					180
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	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					392

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	5146	-0-	5146	146147	4803	3	343	9	N	312	306	1			313
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		NO RPT	-0-	-0-	5787					Y	NO RPT					289

ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

03	43648	X	20374	-0-	-23274	-0-	18645	3	1729	9	Y	1572	1475	1			489
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		NO RPT	-0-	-0-	15866					Y	NO RPT					490

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

03	0	W	5923	-0-	5923	377590	5393	3	530	9	Y	482	420	1			606
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		NO RPT	-0-	-0-	13323					Y	NO RPT					889

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

09	73590	X	15231	-0-	-58359	-0-	1561	1	13670	2	N	-0-	545	1			117
10	76043	X	22244	-0-	-53799	-0-	1345	1	20486	2	N	375	177	1			315
							413	9									
11	73590	X	17689	-0-	-55901	-0-	1538	1	15890	2	N	237	179	1			373
							261	9									
12	76043	X	17497	-0-	-58546	-0-	1806	1	14487	2	N	272	180	1			891
							905	4	299	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	19388	-0-	-54202	-0-	1511	1	17391	2	N	442	177	1			708
							486	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									

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

03	13330	X	8490	-0-	-4840	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
FLYING G RANCH WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11025 - 16030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67115	X	7473	-0-	-59642	-0-	7443	2	30	9	N	27	27	8			65
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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
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

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

03	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
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-

GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

03	713	X	602	-0-	-111	-0-	31	1	569	3	N	2	1	1			4
							2	9									
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									

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

03	1271	X	1209	-0-	-62	-0-	1209	2			N	-0-					13
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

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
03	2418	X	2218	-0-	-200	-0-	114	1	2096	3	N	7	3	1			13
							8	9									
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									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

03	403	X	68	-0-	-335	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
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									

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

03	14818	X	10992	-0-	-3826	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
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-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

03	3007	X	2355	-0-	-652	-0-	2298	3	57	9	N	52	180	1			69
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

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

03	8525	X	6092	-0-	-2433	-0-	6092	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	8680 X	4912	-0-	-3768	-0-	4912	2		N	-0-			15
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-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-

BOWERS, RUTH M. WELL #: 9 RRCID -> 203972 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7159 - 7434

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	3875 X	3383	-0-	-492 B	-0-	3383	3		N	-0-			124
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

03	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	3	N	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572 #	6530	-0-	-42	-0-	124 1 145 9	6261 3	N	132	185 1		224
04	6360 #	6048	-0-	-312	-0-	120 1 117 9	5811 3	N	106	178 1		152
05	6294 R	6294	-0-	-0-	-0-	124 1 285 9	5885 3	N	259	166 1		245
06	7178	7178	-0-	-0-	-0-	120 1 11 9	7047 3	N	10			255
*07	7450	7450	-0-	-0-	-0-	124 1 77 9	7249 3	N	70	176 1		149
*08	7752	7752	-0-	-0-	-0-	124 1 135 9	7493 3	N	123			272

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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-

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

03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-	N	-0-		-0-
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-

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8680	1027	-0-	-7653	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
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-

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	7688 X	4841	-0-	-2847	-0-	25	1	4812	2	N	4			49
						4	9							
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							

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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

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

BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

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

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

03	6789 X	4350	-0-	-2439	-0-	20	1	4324	2	N	5					53
						6	9									
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									

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

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

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) //CONT.// 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	5	1	489	2	N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	5	1	859	2	N	-0-					41
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	223	-0-	-118	-0-	65	1	158	2	N	-0-					-0-
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-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	67	1	161	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
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-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
EAST-WEST RESOURCES, INC. //CONT.// 239000
WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	77	-0-	-47	-0-	23	1	54	2	N	-0-					-0-
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-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
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-

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
VICEROY PETROLEUM, LP //CONT.// 885041
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

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

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
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-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 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
03	3937	X	1312	-0-	-2625	-0-	1304	3	8	9	Y	7	27	1			14
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

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34502	X	34502	-0-	-0-	-0-	34458	3	44	9	Y	40	128	1			64
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

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
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-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29295	X	29295	-0-	-0-	-0-	29295	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3684	3	9	9	Y	8	26	1			13
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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	274	-0-	-315	-0-	273	2	1	9	N	1					8
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1234	-0-	-1866	902	1224	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	759	-0-	-16	-0-	753	2	6	9	Y	5	25	1			14
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

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					180
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

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
03	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	6652	2	470	9	N	427	412	1			43
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

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3294	2	10	9	Y	9	44	1			27
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

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	655	-0-	-895	-0-	655	2			N	-0-					-0-
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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2523	2	14	9	N	13	59	1			33
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

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	363	-0-	-40	-0-	356	2	7	9	N	6	30	1			17
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

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	5396	-0-	-1176	-0-	5368	2	28	9	N	25	24	1			2
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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 193562 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7008 - 7070

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	587	2	22	9	Y	20	19	1		4
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

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

JOURDANTON (GEORGETOWN) //CONT.// 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 255674 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7132 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811	10687	-0-	-1124	-0-	10687	2			N	-0-					27
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224 X	3055	-0-	-169	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364 N	1107	-0-	-257	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
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-

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
03	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797 X	5713	-0-	-84	-0-	5713	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

03	6913 X	6747	-0-	-166	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

03	1767 N	1360	-0-	-407	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

03	5487 X	4702	-0-	-785	-0-	4702	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

03	1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2121E RRCID -> 164788 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6744 - 6827

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

03	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3		N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

03	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	1479	3		N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	944	-0-	-947	-0-	880	2	64	9	Y	58	185	1	12	8	123
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

MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	220	-0-	-59	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
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-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	114	1	2016	3	N	-0-					-0-
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-

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 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
03	2170 X	1642	-0-	-528	-0-	100	1	1542	3	N	-0-					-0-
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									

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620 N	348	-0-	-272	-0-	15	1	325	2	Y	7	10	1			3
						8	9									
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									

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

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

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

03	12462 X	10404	-0-	-2058	-0-	542	1	9862	3	N	-0-			-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

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

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

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

UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

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

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528				N	NO RPT			-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	310 X	239	-0-	-71	-0-	22	1	217	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7801 RRCID -> 182825 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11178

03	806 X	716	-0-	-90	-0-	66	1	650	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	279	X	64	-0-	-215	-0-	6	1	58	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

03	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	411	1	4036	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7902 RRCID -> 185116 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11843 PERF.10988 - 11033

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	364	1	3579	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

03	3937	X	3663	-0-	-274	-0-	338	1	3325	2	N	-0-					-0-
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-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 1 RRCID -> 185981 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11154 - 11546

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7806 RRCID -> 188158 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11268 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	617	X	617	-0-	-0-	-0-	57	1	560	2	N	-0-			-0-
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-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	147	1	1441	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7904 RRCID -> 196261 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11232 - 11259

03	899	X	897	-0-	-2	-0-	83	1	814	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

03	5332	X	5152	-0-	-180	-0-	476	1	4676	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7907 RRCID -> 206804 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11496 - 11748

03	682	N	508	-0-	-174	-0-	47	1	461	2	N	-0-			-0-
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-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

03	775	X	712	-0-	-63	-0-	66	1	646	2	N	-0-			-0-
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-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751 X	2590	-0-	-1161	-0-	239	1	2351	2	N	-0-					-0-
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-

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

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

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

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

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	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

03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	234	1	243	2	Y	11	158	1			18
						12	9									
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

WEST, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713 N	710	-0-	-3	-0-	268	1	442	2	Y	-0-			-0-
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-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

03	1147 N	1122	-0-	-25	-0-	424	1	698	2	Y	-0-			-0-
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-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	238	1	392	2	Y	-0-			-0-
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-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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

WEST, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 121309 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3526 - 3546

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	410	1	676	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	135	1	139	2	Y	-0-					-0-
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-

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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					5
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

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	2			Y	-0-					5
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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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-

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

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

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

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
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

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691				N	NO RPT			-0-
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-

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

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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

03	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	N	1					34
						1	9									
04	240 N	126	-0-	-114	-0-	16	1	109	2	N	1					35
						1	9									
05	372 N	222	-0-	-150	-0-	16	1	205	2	N	1					36
						1	9									
06	360 N	156	-0-	-204	-0-	16	1	139	2	N	1					37
						1	9									
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	16	1	105	2	N	1					38
						1	9									
*08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	N	1					39
						1	9									

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2091	2	52	9	N	47					194
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

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					118
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

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					29
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

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6862	-0-	-237	-0-	6837	3	25	9	N	23	168	1			14
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

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588

MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 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
03	9765	X	9080	-0-	-685	-0-	9039	2	41	9	N	37					114
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	128	1	2980	2	Y	1					42
							1	9									
04	2940	X	1000	-0-	-1940	-0-	128	1	871	2	Y	1					43
							1	9									
05	3286	X	1765	-0-	-1521	-0-	128	1	1636	2	Y	1					44
							1	9									
06	3180	X	1238	-0-	-1942	-0-	128	1	1109	2	Y	1					45
							1	9									
07	967	X	967	-0-	-0-	-0-	128	1	838	2	Y	1					46
							1	9									
08	3100	X	1969	-0-	-1131	-0-	128	1	1840	2	Y	1					47
							1	9									

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	1					34
							1	9									
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	16	1	109	2	Y	1					35
							1	9									
05	403	N	222	-0-	-181	-0-	16	1	205	2	Y	1					36
							1	9									
06	390	N	156	-0-	-234	-0-	16	1	139	2	Y	1					37
							1	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	105	2	Y	1					38
							1	9									
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	230	2	Y	1					39
							1	9									

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
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-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
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-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
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-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
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-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
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-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
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

FITZSIMONS WELL #: 3 RRCID -> 165203 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2854 - 2860

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

03	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
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-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
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-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

03	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
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-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

03	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
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-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (OLMOS) //CONT.// 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY (2100 STRINGER) 56025 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
TEXSTAR DRILLING, INC. 850904
KOTARA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163130 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1972 - 1974

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 16178 02/01/2011

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	155 N	70	-0-	-85	-0-	31	1	39	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

03	217 N	94	-0-	-123	-0-	42	1	52	2	N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1271 X	834	-0-	-437	-0-	375	1	459	2	N	-0-					-0-
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	950	-0-	-11	-0-	325	1	625	2	N	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

03	31 X	26	-0-	-5	-0-	12	1	14	2	N	-0-					-0-
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-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2406 - 2479

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR WELL #: 149 RRCID -> 185833 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2461 - 2561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR WELL #: 1048 RRCID -> 187458 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2460 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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-

BURR WELL #: 531 RRCID -> 194225 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2521 - 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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURR WELL #: 6031 RRCID -> 195834 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2601 - 3661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					34
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

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

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

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-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

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-

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
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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 110717 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11472 - 11598

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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

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-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

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

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

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-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

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-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

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-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

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-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

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-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

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

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

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-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

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-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

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-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

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-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

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-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

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

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

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-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

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-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

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-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

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-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

03	5208	X	4665	-0-	-543	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 1 RRCID -> 098923 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 12998 PERF.11199 - 11484

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

03	4309	X	4170	-0-	-139	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

03	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077 N	2000	-0-	-77	-0-	2000	2		N	-0-			-0-
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-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

03	1798 N	1755	-0-	-43	-0-	1755	2		N	-0-			-0-
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-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		N	-0-			-0-
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-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

03	2108 N	1808	-0-	-300	-0-	1808	2		N	-0-			-0-
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-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2		N	-0-			-0-
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-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

03	1953 N	1928	-0-	-25	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
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-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

03	3968 X	3777	-0-	-191	-0-	3777	2		N	-0-			-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2		N	-0-			-0-
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-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

03	4557 X	3605	-0-	-952	-0-	3605	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2		N	-0-			-0-
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-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

03	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 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
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	434 X	300	-0-	-134	-0-	300	2		N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

03	279 X	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

03	248 X	181	-0-	-67	-0-	181	2		N	-0-			-0-
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-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2232	X	2209	-0-	-23	-0-	2209	2		N	-0-					130
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

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

03	1705	X	1192	-0-	-513	-0-	1192	2		N	-0-					81
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

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

03	1674	X	1224	-0-	-450	-0-	1224	2		N	-0-					-0-
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-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	1021	1	2462	2	N	52					82
						57	9									
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
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

SCHNEIDER, ERNEST 754180
WENZEL, BENNIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

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

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	3751 X	113	-0-	-3638	-0-	30	1	83	2	N	-0-	16
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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

03	2015 N	1146	-0-	-869	-0-	1146	2			N	-0-	-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

03	2418 X	2304	-0-	-114	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
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-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

03	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1457 X	522	-0-	-935	-0-	522	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

03	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	313	-0-	-1268	-0-	313	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1417	-0-	-1497	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 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
03	434	X	200	-0-	-234	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	1457	N	1067	-0-	-390	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	3			N	-0-					-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

03	31	X	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

03	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

03	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

03	1519	X	1512	-0-	-7	-0-	1512	3		N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-					-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

03	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

03	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

03	248	N	46	-0-	-202	-0-	46	3			N	-0-					-0-
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-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

03	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY EXPLORATION, LLC 712156
INTERCOASTAL FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173827 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 6764 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
SUGAR RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154932 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6215 - 9528

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
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

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

03	128	R	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	N	-0-	113	1			100
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

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

03	14B	DENY	50	-0-	50	150	50	1			N	-0-					-0-
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-

ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 5788

03	14B	DENY	50	-0-	50	150	50	1			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

03	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-			-0-
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-

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

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
03	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	94	1	1736	3	N	96	172	1			223
							106	9									
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									

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
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

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	42	1	766	3	N	2	1	1			175
							2	9									
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									

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

03	4712	X	4098	-0-	-614	-0-	210	1	3869	3	N	17	5	1			133
							19	9									
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									

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 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
03	5549	X	5390	-0-	-159	-0-	275	1	5069	3	N	42	6	1			56
							46	9									
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									

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH 118H UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205344 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 5073 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	58	1	1068	3	N	6	1	1			135
							7	9									
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									

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	3	N	3	1	1			110
							3	9									
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									

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

03	2170	X	1608	-0-	-562	-0-	83	1	1519	3	N	5	2	1			175
							6	9									
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									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 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
03	713	X	661	-0-	-52	-0-	34	1	625	3	N	2	1	1			74
							2	9									
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									

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
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	N	2	1	1			116
							2	9									
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									

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
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	39	1	721	3	N	3	1	1			40
							3	9									
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									

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
03	930	X	844	-0-	-86	-0-	43	1	798	3	N	3	1	1			70
							3	9									
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									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 418H RRCID -> 256884 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5039 PERF. 4980 - 7377

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMANCHE WELL #: 1019 RRCID -> 186003 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 1108 - 1116

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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-

PENDENCIA (ESCONDIDO) //CONT.// 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. //CONT.// 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 3046 RRCID -> 207227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1300 PERF. 802 - 830

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

COMANCHE RANCH WELL #: 2663 RRCID -> 207442 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 904 - 908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) //CONT.// 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
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

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610

03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	1	1	80
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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2635	X	1806	-0-	-829	-0-	274	1	1498	3	N	31					48
							34	9									
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									

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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 1090 RRCID -> 169209 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 5235 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					44
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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

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

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					38
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

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					54
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

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
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					32
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									

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA "E" WELL #: 483 RRCID -> 175222 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
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-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

PALOMA "E" WELL #: 383 RRCID -> 178556 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
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-

PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	276	-0-	-809	-0-	43	1	233	3	N	-0-					81
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

PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
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									

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					39
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

PALOMA "E" WELL #: 182 RRCID -> 189064 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	312	1	2108	2	Y	61	193	1			147
						67	9									
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

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

03	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	799	1	5395	2	Y	22					249
						24	9									
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									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	1058	1	7147	2	Y	208	189	1			84
							229	9									
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									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	672	1	4540	2	Y	32	120	1			54
							35	9									
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									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-
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									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

03	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1021	1	6892	2	Y	139	183	1			81
							153	9									
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									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
03	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	700	1	4724	2	Y	5					81
							6	9									
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									

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
03	4650	X	3606	-0-	-1044	-0-	465	1	3141	2	Y	-0-					54
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									

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
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	173	1	1165	2	Y	-0-					26
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									

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
03	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	812	1	5481	2	Y	6					94
							7	9									
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									

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
03	10912	X	9857	-0-	-1055	-0-	1248	1	8427	2	Y	165	223	1			100
							182	9									
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									

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
03	4600	4864	-0-	264	264	4723	2	141	9	N	128	144	1			162
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

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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

03	6076 X	5769	-0-	-307	-0-	961	1	4808	2	Y	-0-					-0-
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-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
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

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

03	744 N	484	-0-	-260	-0-	75	1	376	2	Y	30					174
						33	9									
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									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

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

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542

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

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

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

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

03	4136 #	3398	-0-	-738	-0-	3345	2	53	9	N	48	135	1			75
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

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

03	7750	3577	-0-	-4173	50963	3577	2			N	-0-			-0-
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-

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

*09	4290 #	2723	-0-	-1567	-0-	356	1	2367	2	N	-0-			-0-
*10	3255 #	2581	-0-	-674	-0-	55	1	2526	2	N	-0-			-0-
*11	2970 #	1879	-0-	-1091	-0-	494	1	1385	2	N	-0-			-0-
*12	3354 R	3354	-0-	-0-	-0-	993	1	2361	2	N	-0-			-0-
*01	3809 R	3809	-0-	-0-	-0-	1351	1	2458	2	N	-0-			-0-
*02	3742 R	3742	-0-	-0-	-0-	1017	1	2725	2	N	-0-			-0-
*03	4143 R	4143	-0-	-0-	-0-	761	1	3382	2	N	-0-			-0-
*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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	191	1	849	2	N	40					212
							44	9									
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									

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

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RHODE, D. W. -19- WELL #: 2 RRCID -> 150011 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8926 - 8950

03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	890	1	6010	2	Y	38	195	1			124
							42	9									
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									

LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

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

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	N	2117	-0-	-580	-0-	270	1	1823	2	N	22	158	1			25
							24	9									
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									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	651	X	560	-0-	-91	-0-	72	1	488	2	N	-0-					147
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

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

03	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	233	1	1573	2	N	4					129
							4	9									
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

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

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

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
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-

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

03	10857	R	10857	-0-	-0-	-0-	10661	2	196	9	N	178	175	1			196
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

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

03	23574	R	23574	-0-	-0-	-0-	23213	2	361	9	N	328	294	1			193
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

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

03	818 N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	N	-0-					11
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

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
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-

ROBLE SOLO (CANYON) //CONT.// 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
MCGUFFIN, JOE JR. //CONT.// 549892
LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

03	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
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-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	15	-0-	-109	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
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-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1650	-0-	-55	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
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-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	1885	-0-	-285	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
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-

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
DEEL WELL #: 150 RRCID -> 143686 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 3672 - 3757

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

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	753	-0-	-363	-0-	753	2			N	-0-					-0-
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-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

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

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	373	-0-	-1115	-0-	373	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	1085	X	1010	-0-	-75	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
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-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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-

HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	372	-0-	-248	-0-	372	2		N	-0-			-0-
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-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
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-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

03	589 N	372	-0-	-217	-0-	372	2		N	-0-			-0-
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-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

03	335 X	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-			-0-
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-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 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
03	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	2			N	-0-					-0-
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-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
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
03	1891 X	58	-0-	-1833	-0-	58	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4898 X	1124	-0-	-3774	-0-	26	1	1098	2	N	-0-	36	1			54
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

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1829 X	1541	-0-	-288	-0-	1530	2	11	9	N	10					58
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

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

03	1302 X	1242	-0-	-60	-0-	1100	2	142	9	N	129	335	1			19
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

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					68
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

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

03	682 X	221	-0-	-461	-0-	221	2			N	-0-					-0-
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-

PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
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

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

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

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
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

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

03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	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-

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

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

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

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

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWMAN WELL #: G 2 RRCID -> 232089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3780 - 3800

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
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-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	2480 #	2085	-0-	-395	-0-	2085	2	N	-0-			83
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

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) //CONT.// 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC //CONT.// 479852
BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	728	2	1445	9	N	1314	1242	1			546
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

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

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

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

03	2511	525	-0-	-1986	-0-	31	1	484	2	N	9					253
						10	9									
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

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

03	4380 R	4380	-0-	-0-	-0-	4355	2	25	9	Y	23	23	1			13
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

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 181493 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10736 - 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
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2013 - P&A 03-18-2013														

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

03	11935 X	5410	-0-	-6525	-0-	5300	2	110	9	Y	100	115	1			17
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

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

03	19738 X	19738	-0-	-0-	-0-	19459	2	279	9	Y	254	297	1			2
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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

03	19096 X	4855	-0-	-14241	-0-	4831	2	24	9	Y	22	26	1			3
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

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

03	23520 X	23520	-0-	-0-	-0-	23200	2	320	9	Y	291	335	1			21
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

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 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
03	17422 X	11280	-0-	-6142	-0-	10960	2	320	9	Y	291	335	1			60
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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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 #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-			-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147 X	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

03	1705 X	1601	-0-	-104	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

03	1395 X	1101	-0-	-294	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

03	372 X	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

03	1085 X	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

03	1240 X	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

03	434 X	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 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
03	341 N	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

03	1860 X	1678	-0-	-182	-0-	1671	2	7	9	N	6					141
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

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

03	558 X	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

03	403 X	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

03	744 X	605	-0-	-139	-0-	605	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

03	744 X	660	-0-	-84	-0-	660	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

03	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1020	-0-	-654	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	X	334	-0-	-7	-0-	332	2	2	9	N	2					34
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

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1615	-0-	-679	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 X	683	-0-	-92	-0-	683	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

03	713 X	625	-0-	-88	-0-	625	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

03	1147 X	1005	-0-	-142	-0-	1005	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

03	806 X	284	-0-	-522	-0-	284	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

03	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

03	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

03	620 X	393	-0-	-227	-0-	393	2		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589 X	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

03	496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
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-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

03	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

03	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-					-0-
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-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

03	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					-0-
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-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

03	633 X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

03	2046 X	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 X	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

03	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

03	744 X	702	-0-	-42	-0-	702	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

03	248 X	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

03	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

03	217 X	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

03	992 X	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

03	899	X	798	-0-	-101	-0-	798	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

03	620	X	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

03	310	X	271	-0-	-39	-0-	271	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

03	3193	X	2674	-0-	-519	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

03	1023	X	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

03	1395	X	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 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
03	1054 X	901	-0-	-153	-0-	901	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

03	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

03	1178 X	201	-0-	-977	-0-	201	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

03	713 X	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

03	1426 X	1148	-0-	-278	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

03	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015 X	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-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-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

03	4340 X	3590	-0-	-750	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

03	531 X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

03	589 X	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

03	1395 N	1346	-0-	-49	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

03	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
03	558 X	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

03	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

03	5518 X	4580	-0-	-938	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

03	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
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-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

03	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
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-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

03	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728 X	2213	-0-	-515	-0-	2213	2		N	-0-			-0-
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-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
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-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 10 RRCID -> 251764 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4534 - 5886

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - PLUGGED 03-05-2013

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

03	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2		N	-0-			-0-
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-

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

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

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

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

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. 630591

MALONE "11" WELL #: 1 RRCID -> 118863 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4198 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
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-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	2			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
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-

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
03	589	X	453	-0-	-136	-0-	453	2			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 4 RRCID -> 209323 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	1492	-0-	-1019	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
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-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	634	-0-	-203	-0-	634	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	403	X	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	X	213	-0-	-376	-0-	213	3			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

03	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

03	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

03	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	3			N	-0-					-0-
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-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

03	1116	N	873	-0-	-243	-0-	23	1	850	2	Y	-0-					-0-
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									

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	30	1	1097	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	59	1	2196	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	24	1	881	2	Y	-0-					-0-
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									

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	837	N	713	-0-	-124	-0-	19	1	694	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	198	-0-	-205	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	22	1	799	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	24	1	898	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	36	1	1353	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 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
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	34	1	1257	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

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

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
03	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	28	1	1047	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	19	1	712	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	22	1	816	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	7	1	264	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	7	1	257	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	19	1	692	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	30	1	1118	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	526	-0-	-218	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	585	-0-	-438	-0-	15	1	570	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	996	N	996	-0-	-0-	-0-	26	1	970	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1085	X	953	-0-	-132	-0-	25	1	928	2	N	-0-					-0-
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									

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	345	-0-	-58	-0-	9	1	336	2	N	-0-					-0-
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									

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	569	-0-	-51	-0-	15	1	554	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 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
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	18	1	653	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	41	1	1509	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	564	-0-	-242	-0-	15	1	549	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	28	1	1046	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	X	547	-0-	-724	-0-	14	1	533	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	655	-0-	-27	-0-	17	1	638	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	11	1	397	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	828	-0-	-133	-0-	22	1	806	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	621	-0-	-30	-0-	16	1	605	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	8	1	304	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	851	-0-	-79	-0-	22	1	829	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	N	25					203
							28	9									
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									

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	522	-0-	-284	-0-	14	1	508	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

03	186	N	178	-0-	-8	-0-	5	1	173	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

03	1085	X	711	-0-	-374	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

03	372	N	369	-0-	-3	-0-	10	1	359	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

03	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	41	1	1524	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

03	1674	X	1501	-0-	-173	-0-	39	1	1462	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	465	-0-	-124	-0-	12	1	453	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

03	620	X	448	-0-	-172	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

03	930	X	746	-0-	-184	-0-	20	1	726	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

03	496	N	484	-0-	-12	-0-	13	1	471	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	20	1	732	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

03	775	X	605	-0-	-170	-0-	16	1	589	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	13	1	465	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372 N	155	-0-	-217	-0-	4	1	151	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

03	372 N	303	-0-	-69	-0-	8	1	295	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

03	496 X	272	-0-	-224	-0-	7	1	265	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

03	1302 X	1244	-0-	-58	-0-	33	1	1211	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

03	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

03	558 X	524	-0-	-34	-0-	14	1	510	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

03	2170 X	1583	-0-	-587	-0-	42	1	1541	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	X	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

03	1364	X	1289	-0-	-75	-0-	34	1	1255	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

03	713	X	536	-0-	-177	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

03	961	X	889	-0-	-72	-0-	23	1	866	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

03	1054	X	943	-0-	-111	-0-	25	1	918	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

03	434	N	401	-0-	-33	-0-	11	1	390	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	8	1	284	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

03	155	N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

03	1085	X	954	-0-	-131	-0-	25	1	929	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	21	1	787	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

03	527	X	408	-0-	-119	-0-	11	1	397	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

03	1457	X	1349	-0-	-108	-0-	35	1	1314	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

03	620	N	604	-0-	-16	-0-	16	1	588	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	41	1	1515	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

03	992	X	834	-0-	-158	-0-	22	1	812	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

03	1209	X	1087	-0-	-122	-0-	29	1	1058	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

03	1116	X	1059	-0-	-57	-0-	28	1	1031	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

03	738	X	738	-0-	-0-	-0-	19	1	719	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

03	1116	X	738	-0-	-378	-0-	19	1	719	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

03	1550	X	1398	-0-	-152	-0-	37	1	1361	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
03	372 X	345	-0-	-27	-0-	9	1	336	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

03	971 X	971	-0-	-0-	-0-	26	1	945	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

03	713 X	637	-0-	-76	-0-	17	1	620	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

03	961 X	782	-0-	-179	-0-	21	1	761	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

03	1023 X	735	-0-	-288	-0-	19	1	716	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

03	1488 X	1273	-0-	-215	-0-	29	1	1244	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

03	1023 X	826	-0-	-197	-0-	22	1	804	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1108 RRCID -> 222228 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 5304 - 5718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	674 N	674	-0-	-0-	-0-	18	1	656	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

03	527 X	232	-0-	-295	-0-	6	1	226	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 5509

03	744 X	672	-0-	-72	-0-	18	1	654	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

03	682 X	614	-0-	-68	-0-	16	1	598	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

03	1178 N	1051	-0-	-127	-0-	28	1	1020	2	N	3					187
						3	9									
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

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

03	868 X	734	-0-	-134	-0-	19	1	715	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	418	1	2922	2	Y	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	240	1	1673	2	Y	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

03	3131 X	3097	-0-	-34	-0-	388	1	2709	2	Y	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

03	3689 X	3501	-0-	-188	-0-	439	1	3062	2	Y	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

03	10757 X	10308	-0-	-449	-0-	1291	1	9015	2	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
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-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

03	9703 X	9379	-0-	-324	-0-	1175	1	8203	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	27	1	188	2	Y	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	214	1	1494	2	N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	99	1	691	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

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

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
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	156	1	1090	2	Y	-0-					-0-
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									

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5518	X	4307	-0-	-1211	-0-	539	1	3766	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	2155	-0-	-108	-0-	463	1	1400	2	N	-0-					-0-
							292	4									
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									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	6842	-0-	-2024	-0-	1430	1	4330	2	N	-0-					-0-
							1082	4									
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									

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
03	6913	X	6733	-0-	-180	-0-	1481	1	4484	2	N	-0-					-0-
							768	4									
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									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	7768	-0-	-261	-0-	1635	1	4951	2	N	-0-					-0-
							1182	4									
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									

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697 X	2229	-0-	-468	-0-	440	1	1333	2	N	-0-					-0-
						456	4									
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									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

03	1302 X	1169	-0-	-133	-0-	254	1	770	2	N	-0-					-0-
						145	4									
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									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

03	2542 X	2353	-0-	-189	-0-	513	1	1553	2	N	-0-					-0-
						287	4									
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									

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
03	2108	X	1433	-0-	-675	-0-	299	1	904	2	N	-0-					-0-
							230	4									
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									

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

03	1860	X	1550	-0-	-310	-0-	330	1	999	2	N	-0-					-0-
							221	4									
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									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

03	5673	X	3492	-0-	-2181	-0-	688	1	2083	2	N	-0-					-0-
							721	4									
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									

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

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

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

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

TURNER, L. M. JR. 874056
TURNER, L. M. JR. WELL #: 13 RRCID -> 141197 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A

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

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

03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
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-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 368309
HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 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
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
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-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	663	1	8742	2	N	152	182	1			185
							167	9									
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									

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

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

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) //CONT.// 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. //CONT.// 631524
REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

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

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

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

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

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
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					36
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

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
03	713	N	17	-0-	-696	-0-	17	2			Y	-0-					88
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

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
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					9
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

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
03	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-					73
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

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
03	6975	X	5569	-0-	-1406	-0-	520	1	5049	2	N	-0-					-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	3720	X	2589	-0-	-1131	-0-	344	1	2245	2	N	-0-					-0-
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-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	302	1	2604	2	N	-0-					-0-
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-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

03	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	173	1	1686	2	N	-0-					-0-
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-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	180	1	1549	2	N	-0-					-0-
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-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

03	3007	X	2671	-0-	-336	-0-	249	1	2422	2	N	-0-					-0-
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-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

03	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	480	1	3138	2	N	-0-					-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	50	1	1617	2	N	-0-					-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	79	1	2571	2	N	-0-			-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	29	1	933	2	N	-0-			-0-
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-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	53	1	1732	2	N	-0-			-0-
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-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

03	9176	X	6918	-0-	-2258	-0-	646	1	6272	2	N	-0-			-0-
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-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

03	4805	X	3590	-0-	-1215	-0-	373	1	3217	2	N	-0-			-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	682	1	4450	2	N	-0-			-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309 X	3583	-0-	-726	-0-	107	1	3476	2	N	-0-					-0-
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									

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

03	2325 N	1991	-0-	-334	-0-	59	1	1932	2	N	-0-					-0-
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									

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

03	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	47	1	1544	2	N	-0-					-0-
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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

03	8522 X	8522	-0-	-0-	-0-	8520	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

03	3100 X	1858	-0-	-1242	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2196	N	2187	-0-	-9	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
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-

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
03	930	N	683	-0-	-247	-0-	683	2			N	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	N	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4724	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

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

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	73	1	783	2	N	-0-		-0-
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-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

03	930	N	845	-0-	-85	-0-	72	1	773	2	N	-0-		-0-
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-

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

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	85	1	623	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
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-

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	156	1	1144	2	Y	-0-		-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	133	1	978	2	Y	6					21
							7	9									
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

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
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	148	1	1090	2	Y	2					7
							2	9									
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

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
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	167	1	2133	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	37	1	272	2	Y	4	5	1	1	8	2
							4	9									
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

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
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					1
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	434 N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	144	1	1055	2	Y	7					22
						8	9									
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									

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					1
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

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	459	-0-	-6	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	972 N	972	-0-	-0-	-0-	22	1	946	2	Y	4					15
						4	9									
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	128	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	55	1	1030	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	513	2	28	9	N	25	63	1			7
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

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

03	682	N	649	-0-	-33	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					2
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	48	1	962	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

03	806	N	614	-0-	-192	-0-	29	1	585	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	153	1	1126	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
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-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

03	2480	X	2406	-0-	-74	-0-	284	1	2087	2	Y	32	67	1			8
							35	9									
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 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
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	110	1	811	2	Y	-0-					1
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

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	130	1	950	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1240	N	1119	-0-	-121	-0-	85	1	1034	2	N	-0-					-0-
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-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 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
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 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
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	165	1	1214	2	Y	6					24
							7	9									
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	507	-0-	-113	-0-	38	1	466	2	Y	3					12
							3	9									
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

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					1
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

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	100	1	1212	2	Y	1					3
							1	9									
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

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	75	1	913	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	32	1	1365	2	Y	9					35
							10	9									
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

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
03	1829	X	1650	-0-	-179	-0-	126	1	1523	2	Y	1					8
							1	9									
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

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
03	2759	X	2694	-0-	-65	-0-	322	1	2364	2	Y	7					24
							8	9									
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

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
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	600	2	50	9	Y	45	33	1	1	8	15
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

GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 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
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	33	1	424	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	607	-0-	-974	-0-	46	1	557	2	Y	4					12
							4	9									
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									

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

03	310	N	300	-0-	-10	-0-	36	1	264	2	Y	-0-					2
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

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

03	589	N	539	-0-	-50	-0-	65	1	474	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	61	1	743	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

03	744	N	660	-0-	-84	-0-	50	1	610	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 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
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	717	2	6	9	Y	5					11
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

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	395	2	Y	-0-					-0-
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									

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

03	620	N	555	-0-	-65	-0-	42	1	513	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

03	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2	1	2280	2	Y	11	9	1	1	8	1
							12	9									
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

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

03	558	N	352	-0-	-206	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					-0-
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	88	1	1068	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					2
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

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
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	Y	5					25
							6	9									
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

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
03	744	N	670	-0-	-74	-0-	36	1	627	2	Y	6					17
							7	9									
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									

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
03	1922	N	1700	-0-	-222	-0-	129	1	1565	2	Y	5					15
							6	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2015	X	1932	-0-	-83	-0-	1	1	1828	2	Y	94	70	1			33
							103	9									
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

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

03	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	77	1	940	2	Y	5					20
							6	9									
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									

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	113	1	1368	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

03	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	137	1	1664	2	Y	4					13
							4	9									
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									

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

03	744	N	551	-0-	-193	-0-	42	1	509	2	N	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	708	-0-	-67	-0-	54	1	654	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	5					20
							6	9									
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									

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
03	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	91	1	1102	2	Y	8					26
							9	9									
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									

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
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					2
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

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
03	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	148	1	1797	2	Y	31					119
							34	9									
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									

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
03	527	N	365	-0-	-162	-0-	27	1	334	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
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									

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	142	1	1719	2	Y	46	45	1			52
							51	9									
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									

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	202	1	2453	2	Y	8	8	1			12
							9	9									
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									

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 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
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	81	1	989	2	Y	43	38	1			43
							47	9									
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	614	-0-	-161	-0-	10	1	597	3	Y	6					25
							7	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
03	868	X	324	-0-	-544	-0-	318	2	6	9	Y	5					11
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

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

03	620	N	611	-0-	-9	-0-	46	1	558	2	Y	6					33
							7	9									
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									

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

03	930	N	888	-0-	-42	-0-	64	1	771	2	Y	48	41	1			64
							53	9									
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									

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

03	1984	N	1674	-0-	-310	-0-	1	1	1579	2	Y	85	61	1			34
							94	9									
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

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
03	1333	N	1251	-0-	-82	-0-	35	1	1209	2	Y	6	18	1	1	8	6
							7	9									
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									

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

03	558	N	461	-0-	-97	-0-	124	1	336	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
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

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

03	2046	N	2042	-0-	-4	-0-	124	1	1910	2	Y	7					20
							8	9									
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									

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	183	1	499	2	Y	-0-					1
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

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

03	682	N	563	-0-	-119	-0-	16	1	532	2	Y	14	32	1	1	8	14
							15	9									
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

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
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	16	1	557	2	Y	1	7	1			1
							1	9									
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

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
03	1333	N	744	-0-	-589	-0-	21	1	709	2	Y	13	31	1			8
							14	9									
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									

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
03	930	N	924	-0-	-6	-0-	26	1	897	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
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									

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
03	1550	N	1515	-0-	-35	-0-	34	1	1481	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	148	1	1084	2	N	170	168	1	1	8	32
							187	9									
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	1261	-0-	-103	-0-	1158	3	103	9	N	94	70	1			36

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
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	92	1	1151	2	N	-0-					35
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

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
03	961	N	855	-0-	-106	-0-	24	1	822	2	Y	8	19	1			6
							9	9									
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

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
03	341	N	172	-0-	-169	-0-	5	1	164	2	Y	3	6	1			4
							3	9									
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

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
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	19	1	631	2	Y	5	13	1			2
							6	9									
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

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

03	372	N	356	-0-	-16	-0-	27	1	329	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	29	1	351	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
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									

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

03	372	N	348	-0-	-24	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	1 4	1 9	24	2	Y	4	11	1			4
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	1 6	1 9	31	2	Y	5					9
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4 3	1 9	74	2	Y	3					12
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 4	1 9	24	3	Y	4	8	1			8
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3 6	1 9	36	3	Y	5	7	1			6
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	1 4	1 9	23	3	Y	4					10

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
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	80 106	1 9	1016	2	Y	96	165	1	1	8	20
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	81 65	1 9	1084	2	Y	59	46	1	1	8	32
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	83 76	1 9	1141	2	Y	69	1	8			100
06	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	63 65	1 9	1010	2	Y	59	93	1			66
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	109 63	1 9	1051	3	Y	57	72	1	1	8	50
08	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	20 69	1 9	1091	3	Y	63					113

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
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4960	X	2607	-0-	-2353	-0-	189 14	1 9	2404	2	Y	13	81	1			12
04	3660	X	2918	-0-	-742	-0-	196 106	1 9	2616	2	Y	96	56	1			52
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	183 102	1 9	2499	2	Y	93					145
06	2520	X	2314	-0-	-206	-0-	133 72	1 9	2109	2	Y	65	178	1			32
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	266 97	1 9	2552	3	Y	88	105	1			15
08	3007	X	2695	-0-	-312	-0-	48 64	1 9	2583	3	Y	58					73

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
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	45	1	909	2	Y	-0-					8
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

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
03	1178	X	874	-0-	-304	-0-	24	1	837	2	Y	12	37	1			16
							13	9									
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									

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
03	2604	N	2491	-0-	-113	-0-	187	1	2270	2	Y	31	20	1			31
							34	9									
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									

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
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	426	2	Y	3	13	1	3	8	-0-
							3	9									
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									

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
03	1798	X	524	-0-	-1274	-0-	55	1	469	3	Y	-0-					23
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									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	5	2	1			7
							6	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	36	1	304	3	Y	288	375	1			257
							317	9									
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1364	X	816	-0-	-548	-0-	78	1	669	3	Y	63	93	1			113
							69	9									
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									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	10					10
							11	9									

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
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	25					25
							28	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
03	1953	X	1049	-0-	-904	-0-	110	1	939	3	N	-0-					150
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									

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
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	75	1	641	3	Y	10					76
							11	9									
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									

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
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	248	N	99	-0-	-149	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

03	2418	X	1658	-0-	-760	-0-	148	1	1266	3	Y	222	248	1			58
							244	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1010	3	Y	31	85	1			14
							34	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

03	341	N	279	-0-	-62	-0-	4	1	76	3	Y	181	188	1			97
							199	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
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-

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	152	1	1299	3	Y	17					64
							19	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	15	11	1			4
							17	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

03	744	N	366	-0-	-378	-0-	38	1	321	3	Y	6	15	1			15
							7	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
03	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	102	1	2095	3	Y	20					134
							22	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	106	1	909	3	Y	6	14	1			16
							7	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	82	1	1676	3	Y	14					55
							15	9									
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 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
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	3					27
							3	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

03	3255	X	720	-0-	-2535	-0-	74	1	633	3	Y	12					40
							13	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

03	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	59	1	1207	3	N	129	180	1			107
							142	9									
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									

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	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
03	3100	N	3830	-0-	730	730	396	1	3384	3	Y	45	94	1			69
							50	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

03	1209	N	918	-0-	-291	-0-	96	1	822	3	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

03	1798	X	887	-0-	-911	-0-	66	1	565	3	Y	233	282	1			60
							256	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

03	1674	X	1084	-0-	-590	-0-	107	1	914	3	Y	57	151	1			96
							63	9									
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									

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
03	775	X	342	-0-	-433	-0-	36	1	306	3	Y	-0-					10
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

03	1829	X	983	-0-	-846	-0-	103	1	877	3	Y	3	9	1			8
							3	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

03	1767	X	1008	-0-	-759	-0-	46	1	939	3	Y	21	57	1			9
							23	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

03	651	X	390	-0-	-261	-0-	39	1	332	3	Y	17	21	1			4
							19	9									
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									

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
03	1054	X	1001	-0-	-53	-0-	104	1	885	3	Y	11	6	1			12
							12	9									
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									

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

03	186	N	73	-0-	-113	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					90
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

03	2728	X	1483	-0-	-1245	-0-	152	1	1302	3	Y	26	55	1			40
							29	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	188	1	1608	3	Y	41	54	1			37
							45	9									
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									

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
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	700	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

03	1054	X	487	-0-	-567	-0-	51	1	436	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

03	217	X	118	-0-	-99	-0-	3	1	63	3	Y	47	52	1			20
							52	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	1					3
							1	9									
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

03	527	X	334	-0-	-193	-0-	35	1	299	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	60	1	517	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	806	X	379	-0-	-427	-0-	16	1	335	3	Y	25	70	1			11
							28	9									
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									

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
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	47	1	963	3	Y	-0-					47
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

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
03	1085	X	504	-0-	-581	-0-	22	1	446	3	Y	33					232
							36	9									
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									

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
03	2418	X	799	-0-	-1619	-0-	83	1	710	3	Y	5	11	1			11
							6	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

03	1240	X	807	-0-	-433	-0-	84	1	720	3	Y	3					11
							3	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

03	341	N	193	-0-	-148	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

03	665	X	665	-0-	-0-	-0-	69	1	593	3	Y	3	6	1			7
							3	9									
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									

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
03	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	107	1	2196	3	N	-0-					68
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

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	Y	73					73
							80	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 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
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	453	1	3873	3	Y	122	134	1			31
							134	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	495	-0-	-32	-0-	51	1	435	3	Y	8	15	1			12
							9	9									
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									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 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
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	126	1	1074	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	248	N	78	-0-	-170	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	110	1	945	3	Y	10					103
							11	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	67	1	571	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
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									

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	5					17
							6	9									
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									

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
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	170	1	1452	3	Y	5	10	1			9
							6	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	209	1	1792	3	Y	58					163
							64	9									
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									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

03	2294	X	2016	-0-	-278	-0-	211	1	1805	3	Y	-0-					364
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

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

03	372	N	230	-0-	-142	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					231
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

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
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-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
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									

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	82	1	1673	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					37
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

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

03	248	X	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					5
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

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

03	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
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									

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34	1	694	3	Y	3					197
							3	9									
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

03	341	N	164	-0-	-177	-0-	17	1	146	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
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									

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
03	1829	X	1693	-0-	-136	-0-	79	1	1610	3	Y	4					21
							4	9									
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									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

03	930	X	887	-0-	-43	-0-	92	1	783	3	Y	11					77
							12	9									
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									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	51	1	440	3	Y	-0-					29
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

03	775	N	324	-0-	-451	-0-	34	1	290	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	40	91	1			17
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	63	1	541	3	Y	-0-					-0-
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-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

03	434	N	201	-0-	-233	-0-	21	1	180	3	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

03	3016	N	3016	-0-	-0-	-0-	141	1	2875	3	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

03	961	X	477	-0-	-484	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	89	1	763	3	Y	38					40
							42	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

03	1457	N	902	-0-	-555	-0-	83	1	713	3	Y	96	126	1			86
							106	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	177	1	1510	3	Y	9	14	1			16
							10	9									
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									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

03	1643	X	638	-0-	-1005	-0-	30	1	608	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

03	899	N	671	-0-	-228	-0-	31	1	640	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	118	1	2404	3	Y	1					70
							1	9									
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									

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

03	826	X	826	-0-	-0-	-0-	86	1	733	3	Y	6					21
							7	9									
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									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

03	3875	X	3227	-0-	-648	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
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

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

03	3162	X	2753	-0-	-409	-0-	2471	3	282	9	Y	256	520	1			234
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

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
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	98	1	840	3	Y	-0-					58
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	3	Y	-0-					2
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

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

03	6572	X	3511	-0-	-3061	-0-	164	1	3347	3	Y	-0-					-0-
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-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	Y	1					2
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

03	589	N	274	-0-	-315	-0-	29	1	245	3	Y	-0-					-0-
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									

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
03	3999	X	1127	-0-	-2872	-0-	52	1	1074	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
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

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					131
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

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
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

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	1209	X	439	-0-	-770	-0-	45	1	386	3	Y	7	24	1			19
							8	9									
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									

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	859	3	51	9	Y	46					173
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	61	1	521	3	Y	-0-					-0-
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-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

03	1364	X	1273	-0-	-91	-0-	1270	3	3	9	Y	3	6	1			5
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

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
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

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
03	1519	X	1163	-0-	-356	-0-	122	1	1041	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	3007	X	1579	-0-	-1428	-0-	163	1	1391	3	Y	23	38	1			32
							25	9									
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									

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
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	3					20
							3	9									
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									

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
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	14	7	1			17
							15	9									
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									

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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	463	3	Y	12					25
							13	9									
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									

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	17					49
							19	9									
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									

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	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 #: 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
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	26	1	226	3	Y	-0-					-0-
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-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

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
03	1178	X	40	-0-	-1138	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					211
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	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	125	1	1270	3	Y	179	149	1			233
							197	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

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
03	1426	X	714	-0-	-712	-0-	33	1	672	3	Y	8					50
							9	9									
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									

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
03	930	X	865	-0-	-65	-0-	858	2	7	9	Y	6	1	8			55
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

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
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	32	1	838	2	Y	11					31
							12	9									
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									

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
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	29	1	775	2	N	8					24
							9	9									
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									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	148	1	505	2	N	-0-						35
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

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

03	806	N	787	-0-	-19	-0-	171	1	614	2	Y	2						57
							2	9										
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										

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1967	2	3	9	Y	3						51
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

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	104	1	360	2	Y	2						53
							2	9										
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										

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
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	110	1	410	2	Y	1					40
							1	9									
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									

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
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	110	1	376	2	N	2					134
							2	9									
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									

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
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1505	2	2	9	Y	2					56
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

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
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	92	1	2410	2	N	25					67
							28	9									
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									

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
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1416	2	10	9	Y	9					122
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

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
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	2	2	9	Y	2					48
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	X	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
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-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	106	1	1282	2	Y	-0-	5	1			8
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

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

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

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

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

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 1 RRCID -> 232978 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 876 - 884

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15				N	NO RPT			-0-
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-

SCHWEERS WELL #: 2 RRCID -> 232983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 880 - 883

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

SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
TEQUESQUITE RANCH (MCKNIGHT)                88844 500   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: MAVERICK
  PHILLIPS, JACK L. CO.                     663109
    TEQUESQUITE RANCH                 WELL #:    1    RRCID -> 259765  COMPL. DATE 08/18/2010  TOTAL DEPTH  2446 PERF. 2600 -  4825
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
                 RECLASSIFIED TO OIL  DIST. 01 LEASE 16180  12/01/2010

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
*03     7750        -0-      -0-       -7750          -0-                                N        88      184  1                   62
 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 #   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                34

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 07 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 N      -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                                71
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DICKINSON, J. H.                  WELL #:    4    RRCID -> 241892  COMPL. DATE 05/08/2008  TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->       71
 03        0        -0-      -0-        -0-  B          71                               Y       -0-                                12
 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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    DICKINSON, J. H.                  WELL #:    7    RRCID -> 247598  COMPL. DATE 12/10/2008  TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-       CANCELLED UNDERAGE ->    -2991
 03        1 N        1     -0-        -0-  B        -0-           1  3                 Y       -0-                                24
 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-
```

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)//CONT.// 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	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

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

BURR WELL #: 2031 RRCID -> 184727 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4858 - 4884

03	62 N	-0-	-0-	-62		-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

BURR WELL #: 3031 RRCID -> 185004 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4980 - 4996

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

BURR "C" WELL #: 2231XD RRCID -> 211567 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
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

BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

03	93 N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

03	186 N	41	-0-	-145	-0-	3	1	38	2	Y	-0-			-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

03	2015 X	1840	-0-	-175	-0-	114	1	1726	2	N	-0-			-0-
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-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 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
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	49	1	747	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

03	620	N	367	-0-	-253	-0-	23	1	344	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

03	465	N	133	-0-	-332	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	3	20	1			3
							3	9									
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

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
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-

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	448	2	Y	-0-			-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

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

SCHOOLFIELD, JOHN D. 65 WELL #: 12 RRCID -> 192827 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6197 - 6217

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	87	1	1314	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

03	1767 N	599	-0-	-1168	-0-	591	2	8	9	Y	7	25	1			8
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

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

03	310 N	267	-0-	-43	-0-	17	1	250	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

03	961 N	961	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	9	16	1			8
						10	9									
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

SCHLETZE, A. E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	70	2	8	9	Y	7	15	1			6
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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 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
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	11					11
							12	9									
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									

TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	237	1	1117	2	Y	7	5	1	1	8	39
							8	9									
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									

SCHLETZE, A. E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

03	930	N	774	-0-	-156	-0-	6	1	768	2	N	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

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

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	445	-0-	-206	-0-	39	1	406	2	Y	-0-					-0-
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									

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

03	775	N	619	-0-	-156	-0-	54	1	562	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
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									

TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	136	1	644	2	Y	9	4	1			26
							10	9									
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

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

03	3069	X	2706	-0-	-363	-0-	134	1	2562	2	Y	9	23	1			11
							10	9									
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

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	11					11
							12	9									
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									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	744	N	666	-0-	-78	-0-	58	1	608	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1422	2	Y	7	13	1	1	8	7
							8	9									
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

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

03	310	N	115	-0-	-195	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
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-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

03	2139	X	1444	-0-	-695	-0-	126	1	1309	2	Y	8	13	1			8
							9	9									
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									

SCHLETZE, A.E. 57 WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

03	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	213	1	1002	2	N	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	59	1	618	2	Y	8	10	1			7
							9	9									
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									

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
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	559	2	N	17	11	1			37
							19	9									
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									

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
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	93	1	1408	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-	2	1			-0-
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-

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
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	58	1	883	2	N	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1798 X	1542	-0-	-256	-0-	95	1	1447	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

03	155 N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

03	T. A.	4995	-0-	4995	4995	21	1	4605	2	Y	335	229	1	27	8	79
						369	9									
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									

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

03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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									

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	135	1	2052	2	Y	-0-					-0-
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									

D. W. TRI BAR 12F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI BAR, 56C WELL #: 1 RRCID -> 158046 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8383 - 8416

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A. E. 58 WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	9	13	1			7
							10	9									
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

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 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
03	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	156	1	2366	2	Y	-0-					-0-
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-

D.W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					-0-
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-

D. W. TRI BAR 12 "F" WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
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	52	-0-	-72	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					4

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					-0-
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-

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	24	1	894	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	850	-0-	-18	-0-	21	1	794	2	Y	32	47	1			32
							35	9									
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									

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
03	1798	N	1493	-0-	-305	-0-	92	1	1401	2	N	-0-					-0-
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

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	160	2	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	883	-0-	-47	-0-	23	1	860	2	N	-0-					-0-
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-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	1054	N	12	-0-	-1042	-0-	3	1	9	2	Y	-0-					-0-
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	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
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	13	1	488	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	775	N	6	-0-	-769	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
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	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
03	620	N	3	-0-	-617	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
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	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 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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	496	N	4	-0-	-492	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
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	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
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	868	N	7	-0-	-861	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
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	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
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	19	1	693	2	N	1	16	1	1	8	-0-
							1	9									
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-

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
03	434	N	29	-0-	-405	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
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	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
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
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	58	1	881	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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

D.W. TRI BAR 56 C WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	211	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
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									

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	29	-0-	-33	-0-	4	1	19	2	Y	5	3	1			25
							6	9									
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

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	123	1	1858	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHLETZE 57 WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	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-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
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	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 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	26	1	974	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	6	1	238	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	75	-0-	-49	-0-	2	1	73	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	5	1	203	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 71 WELL #: 6 RRCID -> 168683 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	163	-0-	-54	-0-	4	1	159	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651 N	619	-0-	-32	-0-	16	1	603	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	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-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

03	403 N	325	-0-	-78	-0-	9	1	316	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

03	1984 N	1736	-0-	-248	-0-	45	1	1691	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

03	372 N	332	-0-	-40	-0-	21	1	311	2	Y	-0-					-0-
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-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	55	1	831	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	18	1	676	2	Y	-0-					-0-
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-

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
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	53	1	809	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 71 WELL #: 32 RRCID -> 204165 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8216 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	659	-0-	-54	-0-	41	1	618	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	Y	4					27
							4	9									
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									

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	34	1	1255	2	Y	38	111	1			57
							42	9									
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									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	91	1			71
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

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
03	1209	X	20	-0-	-1189	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	56	1			8
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 05/19/2012 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
09	0		34830	-0-	34830	204949	450 1115	1 9	33265	3	N	1014	1171	1			162
10	0		30829	-0-	30829	235778	20 964	1 9	29845	2	N	876	936	1			102
11	0		26963	-0-	26963	262741	149 848	1 9	25966	2	N	771	758	1			115
12	0	W	23541	-0-	23541	286282	218 827	1 9	22496	2	N	752	570	1			297
01	0	W	21469	-0-	21469	307751	388 681	1 9	20400	2	N	619	572	1			344
02	0	W	16279	-0-	16279	324030	248 312	1 9	15719	2	N	284	493	1			135
03	0	W	22407	-0-	22407	346437	97 811	1 9	21499	2	Y	737	644	1	7	8	221
04	0	W	20486	-0-	20486	366923	335 607	1 9	19544	2	Y	552	672	1	17	8	84
05	0	W	17967	-0-	17967	384890	156 594	1 9	17217	2	Y	540	566	1	9	8	49
06	0	W	13698	-0-	13698	398588	96 718	1 9	12884	2	Y	653	574	1			128
07	0	W	14746	-0-	14746	413334	263 702	1 9	13781	2	Y	638	608	1	4	8	154
08	0	W	12485	-0-	12485	425819	233 546	1 9	11706	2	Y	496	542	1	2	8	106

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

03	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	73	2	N	-0-	-0-
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-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	34	1	895	2	N	-0-	-0-
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-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-	-0-
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-

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
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	3	1	90	2	N	2					75
							2	9									
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									

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951					N	NO RPT					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 15 RRCID -> 176300 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4983 - 4990

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	135	1	331	2	N	75					152
							83	9									
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							

BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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

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
03	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

03	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	3050	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

03	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

03	7254	X	6382	-0-	-872	-0-	6382	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

03	6138	X	5829	-0-	-309	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

03	8060	X	8055	-0-	-5	-0-	8055	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

03	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

03	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

03	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

03	14601	X	13854	-0-	-747	-0-	13854	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

03	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

03	5766	X	5659	-0-	-107	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

03	17887	X	16456	-0-	-1431	-0-	16456	3			N	-0-					-0-
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-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
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-

J. A. RANCH -K- WELL #: 1 RRCID -> 206729 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9749 - 9774

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

03	3255	X	2846	-0-	-409	-0-	2846	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

03	4650	X	4008	-0-	-642	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
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-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
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-

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
03	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	3			N	-0-			-0-
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-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
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-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

03	465 N	259	-0-	-206	-0-	259	3			N	-0-			-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

03	2356 N	238	-0-	-2118	-0-	238	2			N	-0-			-0-
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-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

03	7657 X	5922	-0-	-1735	-0-	80	1	5842	2	N	-0-			-0-
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-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

03	7254 X	99	-0-	-7155	-0-	99	2			N	-0-			-0-
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-

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
03	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
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-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	9638	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4590	-0-	-246	-0-	4590	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4204	-0-	-880	-0-	4204	3			N	-0-					-0-
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-

VANGUARD PERMIAN, LLC 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 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
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	596	1	5378	2	N	-0-					-0-
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	3	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
03	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	292	1	2641	2	N	-0-					-0-
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	3	N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 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
03	8966	X	1377	-0-	-7589	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4931	-0-	-153	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 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
03	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 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
03	10788	X	10314	-0-	-474	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
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	3			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
03	7688	X	7379	-0-	-309	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

03	4929	X	4551	-0-	-378	-0-	454	1	4097	2	N	-0-					-0-
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	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

03	15934	X	13340	-0-	-2594	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

03	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

03	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
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	3			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
03	6045	X	5944	-0-	-101	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	146	1	1323	2	N	-0-					-0-
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	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

03	9920	X	9335	-0-	-585	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

03	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
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	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

03	12183	X	11616	-0-	-567	-0-	11616	2			N	-0-					-0-
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	3			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
03	6572 X	6462	-0-	-110	-0-	6462	2			N	-0-			-0-
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	3			N	-0-			-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

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

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

03	6572 X	5367	-0-	-1205	-0-	455	1	4912	2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

03	620 X	176	-0-	-444	-0-	19	1	157	2	N	-0-			-0-
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-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

03	1302 X	1098	-0-	-204	-0-	116	1	982	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	11594 X	9136	-0-	-2458	-0-	774	1	8362	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

03	2232 X	1734	-0-	-498	-0-	183	1	1551	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

03	2201 X	1778	-0-	-423	-0-	187	1	1591	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

03	3937 X	3139	-0-	-798	-0-	331	1	2808	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

03	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	138	1	1173	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

03	1798 X	1546	-0-	-252	-0-	163	1	1383	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

03	7595 X	3779	-0-	-3816	-0-	398	1	3381	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	5859	X	5012	-0-	-847	-0-	528	1	4484	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

03	1922	X	1536	-0-	-386	-0-	162	1	1374	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

03	2201	X	1470	-0-	-731	-0-	155	1	1315	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

03	4681	X	1103	-0-	-3578	-0-	116	1	987	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

03	217	X	82	-0-	-135	-0-	1	1	81	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

03	1054	X	900	-0-	-154	-0-	95	1	805	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	3038 X	2862	-0-	-176	-0-	20	1	2842	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

03	1240 X	1139	-0-	-101	-0-	120	1	1019	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

03	1488 N	1472	-0-	-16	-0-	155	1	1317	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

03	4464 X	3880	-0-	-584	-0-	27	1	3853	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

03	434 X	98	-0-	-336	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

03	2325 X	980	-0-	-1345	-0-	83	1	897	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

03	558 X	286	-0-	-272	-0-	24	1	262	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

03	4061 X	3292	-0-	-769	-0-	279	1	3013	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

03	1333 X	695	-0-	-638	-0-	73	1	622	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

03	11253 X	9381	-0-	-1872	-0-	988	1	8393	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

03	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	1119	1	6752	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

03	3565 X	2432	-0-	-1133	-0-	17	1	2415	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

03	1085 X	806	-0-	-279	-0-	85	1	721	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	1643 X	1197	-0-	-446	-0-	126	1	1071	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

03	3503 X	2678	-0-	-825	-0-	282	1	2396	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

03	1271 N	533	-0-	-738	-0-	56	1	477	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

03	1705 X	1518	-0-	-187	-0-	10	1	1508	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 9010

03	682 N	472	-0-	-210	-0-	3	1	469	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

03	4681 X	3358	-0-	-1323	-0-	23	1	3335	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	4123 X	3808	-0-	-315	-0-	26	1	3782	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

03	1705 X	1436	-0-	-269	-0-	10	1	1426	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

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

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

03	6696 X	4987	-0-	-1709	-0-	1201	1	3786	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

03	3627 X	2771	-0-	-856	-0-	292	1	2479	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

03	4557 X	3570	-0-	-987	-0-	25	1	3545	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	428	1	3635	2	N	-0-					-0-
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-

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
03	837	X	603	-0-	-234	-0-	51	1	552	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

03	1426	X	1234	-0-	-192	-0-	130	1	1104	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

03	2201	X	1754	-0-	-447	-0-	185	1	1569	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

03	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	1353	1	9091	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

03	1209	X	732	-0-	-477	-0-	77	1	655	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

03	961	X	545	-0-	-416	-0-	57	1	488	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1302 X	1095	-0-	-207	-0-	8	1	1087	2	N	-0-					-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	8308 X	6946	-0-	-1362	-0-	6946	3			Y	-0-					16
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

03	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	4287	3	2	9	Y	2					16
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

03	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1599	3	2	9	Y	2					16
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

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
03	14818	X	13455	-0-	-1363	-0-	13455	3			Y	-0-			15
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	3			N	-0-			14
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

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

03	23095	X	21635	-0-	-1460	-0-	21635	3			N	-0-			14
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

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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	360	1	7	9	N	6	12	1			20
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									

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	180	1	18	9	Y	16	31	1			12
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									

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
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.	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
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.	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

03	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

03	5270 X	4638	-0-	-632	-0-	4638	3			N	-0-			-0-
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-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

03	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

03	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
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-

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
03	4774 X	2802	-0-	-1972	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
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-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

03	5642 X	5135	-0-	-507	-0-	5135	3			N	-0-			-0-
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-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

03	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-					-0-
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-

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

03	3100 N	6531	-0-	3431	7352	6531	2			N	-0-					-0-
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	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
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	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

03	2604 X	2030	-0-	-574	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
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	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

03	3100 X	2144	-0-	-956	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-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
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
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	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

03	3875	X	3104	-0-	-771	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
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	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

03	9114	X	8632	-0-	-482	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
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	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
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	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

03	8339	X	5740	-0-	-2599	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

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

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
03	34720	X	30271	-0-	-4449	-0-	30271	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-30256	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

03	21669	X	21461	-0-	-208	-0-	21461	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-21824	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

03	1891	X	1418	-0-	-473	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

03	4402	X	4008	-0-	-394	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

03	10447	X	8101	-0-	-2346	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

03	8742	X	8666	-0-	-76	-0-	8666	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-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
03	5580	X	4715	-0-	-865	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4641	-0-	-102	-0-	4641	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	23336	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-23343	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	531	-0-	-1267	-0-	531	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	2468	-0-	-4631	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	6230	-0-	-1551	-0-	6230	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					-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
03	9269 X	8684	-0-	-585	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

03	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	744	1	5220	3	N	-0-					-0-
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-

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

03	1705 X	1311	-0-	-394	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

03	1178 X	1023	-0-	-155	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

03	5921 X	5454	-0-	-467	-0-	5454	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

03	3193 X	2508	-0-	-685	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
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	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-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
03	620 N	497	-0-	-123	-0-	110	1	387	3	N	-0-			-0-
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-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

03	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
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-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-			-0-
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-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-			-0-
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-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

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

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

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

03	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

03	6541 X	5352	-0-	-1189	-0-	5352	3		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-5456	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
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	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

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

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
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-
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-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

03	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
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-

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

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

03	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	1	N	-0-			-0-
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-

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
03	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

03	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
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-

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
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-			-0-
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-

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

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-					-0-
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-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

03	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	1		N	-0-			-0-
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-

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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
03	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
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-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

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

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

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

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

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

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

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

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

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

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

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

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

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

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

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

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

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

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

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

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

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

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

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

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

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

03	1922 X	1126	-0-	-796	-0-	118	1	1008	2	N	-0-			-0-
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-

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

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

03	6665 X	1072	-0-	-5593	-0-	429	1	643	2	N	-0-			-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

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-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

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

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

03	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	772	1	1158	2	N	-0-			-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

03	1116 #	964	-0-	-152	-0-	101	1	863	2	N	-0-			-0-
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-

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

03	3100 N	5206	-0-	2106	3902	2082	1	3124	2	N	-0-			-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

03	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	477	1	4058	2	N	-0-			-0-
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-

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

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

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

03	527 X	88	-0-	-439	-0-	35	1	53	2	N	-0-			-0-
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-

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
03	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1497	1	2246	2	N	-0-			-0-
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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
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-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	672 X	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
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-