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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1105 RRCID -> 220002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 722 PERF. 610 - 620

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MSP WELL #: 102 RRCID -> 261934 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	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 #: 105 RRCID -> 261998 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 125 RRCID -> 264208 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 126 RRCID -> 264209 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 127 RRCID -> 264210 COMPL. DATE 12/13/2010 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 128 RRCID -> 264230 COMPL. DATE 12/13/2010 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 129 RRCID -> 264231 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MSP WELL #: 130 RRCID -> 264232 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

MSP WELL #: 137 RRCID -> 264239 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MSP WELL #: 144 RRCID -> 264247 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MSP WELL #: 158 RRCID -> 264583 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 160 RRCID -> 264585 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 161 RRCID -> 264586 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 162 RRCID -> 264587 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 163 RRCID -> 264589 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 164 RRCID -> 264610 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MSP WELL #: 165 RRCID -> 264611 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MSP WELL #: 186 RRCID -> 264634 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 188 RRCID -> 264637 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 189 RRCID -> 264638 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 190 RRCID -> 264639 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 191 RRCID -> 264640 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 192 RRCID -> 264656 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MSP WELL #: 193 RRCID -> 264657 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 209 RRCID -> 264675 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 210 RRCID -> 264676 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 213 RRCID -> 265149 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 214 RRCID -> 265211 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSP WELL #: 215 RRCID -> 265215 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

MSP WELL #: 216 RRCID -> 265216 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MSP WELL #: 223 RRCID -> 265262 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

MSP WELL #: 224 RRCID -> 265265 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS

CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC 172246

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAWSEY OPERATING COMPANY 208041

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
DAWSEY OPERATING COMPANY //CONT.// 208041
CHAPMAN/KINCAID WELL #: 1 RRCID -> 206311 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 2484 PERF. 2110 - 2484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9703 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

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

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1666 RRCID -> 211610 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINCAID 254 WELL #: 2 RRCID -> 258967 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

12	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2013 - P&A 02-06-2013

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC 606623

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD MAVERICK BASIN LLC //CONT.// 606623
CHITTIM "B" WELL #: 1058 RRCID -> 211559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1015 PERF. 808 - 820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			71
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

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
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	177	1	739	2	Y	6	4	1			30
							7	9									
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	192	1	755	2	Y	4	4	1			30
							4	9									
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	172	1	576	2	Y	9	16	1			23
							10	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

12	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					187
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	2					189
							2	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	3	2	1			190
							3	9									
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

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

12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	Y	14	17	1			2
							15	9									
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	557	2	Y	23	13	1			12
							25	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	62	1	496	2	Y	14	20	1			6
							15	9									
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									

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

12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	361	1	2072	2	Y	36	43	1			116
							40	9									
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	408	1	1983	2	Y	35	20	1			131
							39	9									
02	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	310	1	1423	2	Y	20	30	1			121
							22	9									
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									

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
12	682	N	613	-0-	-69	-0-	118	1	495	2	Y	-0-					2
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	144	1	579	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	80	1	286	2	Y	-0-	1	1			1
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									

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
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	71	1	317	2	Y	6	4	1			41
							7	9									
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	84	1	359	2	Y	9	8	1			42
							10	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	78	1	294	2	Y	21	38	1			25
							23	9									
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									

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
12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	116	1	888	2	Y	34	34	1			1
							37	9									
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	136	1	908	2	Y	26	18	1			9
							29	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	133	1	818	2	Y	18	26	1			1
							20	9									
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									

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
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1303	1	95	2	N	5					94
							6	9									
01	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1218	1	85	2	N	3					97
							3	9									
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	899	1	125	2	N	5					102
							6	9									
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									

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					107
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	675	1	47	2	N	2					109
							2	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 5B RRCID -> 119259 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10722 - 10850

12	527	N	480	-0-	-47	-0-	447	1	32	2	N	1					70
							1	9									
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	418	1	29	2	N	2					72
							2	9									
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	225	1	32	2	N	2					74
							2	9									
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									

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

12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	328	1	23	2	N	-0-					153
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	307	1	21	2	N	-0-					153
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	232	1	32	2	N	-0-					153
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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 10544

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1025	1	73	2	N	2					266
							2	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	940	1	65	2	N	2					268
							2	9									
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	540	1	75	2	N	1					269
							1	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838
WHEELER, COLE JEARL WELL #: 10 RRCID -> 132929 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10400 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	242	-0-	-254	-0-	238	2	4	9	N	4					41
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	229	2	13	9	N	12	32	1			21
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	263	2	15	9	N	14					35
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	338	-0-	-282	-0-	293	2	45	9	N	41					188
01	837	N	491	-0-	-346	-0-	449	2	42	9	N	38	158	1			68
02	1120	N	911	-0-	-209	-0-	877	2	34	9	N	31					99
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14713	X	14713	-0-	-0-	-0-	736	1	13621	3	N	324	324	1			-0-
							356	9									
01	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	814	1	15150	3	N	370	370	1			-0-
							407	9									
02	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	749	1	12085	2	N	275	275	1			-0-
							303	9									
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									

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
12	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	728	1	9913	3	N	305	305	1			-0-
							336	9									
01	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	727	1	9914	3	N	226	226	1			-0-
							249	9									
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	678	1	7287	2	N	163	163	1			-0-
							179	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1605	-0-	-503	-0-	92	1	1478	3	Y	32	31	1			8
							35	9									
01	2015	X	1567	-0-	-448	-0-	78	1	1446	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
02	1820	X	1500	-0-	-320	-0-	78	1	1388	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
*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									

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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-

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

*09	1200	X	677	-0-	-523	-0-	39	1	621	3	Y	15	18	1			5
							17	9									
10	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	56	1	931	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
11	990	X	818	-0-	-172	-0-	45	1	752	3	Y	19	20	1			4
							21	9									
12	992	X	685	-0-	-307	-0-	39	1	629	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	1023	X	803	-0-	-220	-0-	40	1	743	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
02	924	X	874	-0-	-50	-0-	45	1	808	3	Y	19	17	1			5
							21	9									
*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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
*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									

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

*10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	175	1	2901	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	66	1	1089	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
12	1798	X	928	-0-	-870	-0-	54	1	866	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	3100	X	986	-0-	-2114	-0-	50	1	929	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
02	2800	X	1140	-0-	-1660	-0-	60	1	1071	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 10 RRCID -> 108684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757

12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	449	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	476	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*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									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 28 RRCID -> 110827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852

12	248	N	166	-0-	-82	-0-	10	1	152	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	496	X	276	-0-	-220	-0-	14	1	259	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	475	X	475	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*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									

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

12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	25	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
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									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 1ST RRCID -> 110829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150

12	2604	X	1834	-0-	-770	-0-	118	1	1712	3	N	4					8
							4	9									
01	2604	X	1715	-0-	-889	-0-	110	1	1598	3	N	6	6	1			8
							7	9									
02	2352	X	685	-0-	-1667	-0-	64	1	614	3	N	6	8	1			6
							7	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 31 RRCID -> 110831 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	75	-0-	-452	-0-	4	1	70	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	518	X	518	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	Y	18	15	1			3
							20	9									
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
*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									

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

*09	540	N	517	-0-	-23	-0-	21	1	493	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	17	1	379	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	27	1	392	3	Y	1					3
							1	9									
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	3	Y	-0-					3
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	Y	2					5
							2	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	Y	-0-	3	1			2
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									

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

12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

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

12	1860	N	379	-0-	-1481	-0-	22	1	353	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	1426	N	209	-0-	-1217	-0-	10	1	195	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	924	N	311	-0-	-613	-0-	16	1	291	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 1017 RRCID -> 111164 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1232	-0-	-132	-0-	81	1	1151	3	Y	-0-					1
01	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	78	1	1146	3	Y	1					2
							1	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

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

*09	870	N	712	-0-	-158	-0-	29	1	679	3	Y	4	12	1			8
							4	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	55	1	1211	3	Y	7	9	1			6
							8	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	67	1	982	3	Y	5					11
							6	9									
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1000	3	Y	2					13
							2	9									
01	1271	X	903	-0-	-368	-0-	57	1	842	3	Y	4					17
							4	9									
02	1148	X	955	-0-	-193	-0-	57	1	890	3	Y	7	13	1			11
							8	9									
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									

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

12	1085	X	654	-0-	-431	-0-	38	1	616	3	Y	-0-					-0-
01	961	X	848	-0-	-113	-0-	43	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	54	1	955	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	2883	X	1081	-0-	-1802	-0-	62	1	998	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
01	2883	X	1985	-0-	-898	-0-	99	1	1843	3	Y	39	37	1			7
							43	9									
02	2604	X	1582	-0-	-1022	-0-	83	1	1469	3	Y	27	27	1			7
							30	9									
*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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	41	1	583	3	Y	-0-					1
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	1					2
							1	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	839	3	Y	-0-	1	1			1
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									

BRACKEN ET AL WELL #: 33 RRCID -> 113575 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9478 - 9510

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
*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									

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

12	1705	X	1447	-0-	-258	-0-	83	1	1335	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
01	1705	X	1684	-0-	-21	-0-	84	1	1557	3	Y	39	39	1			7
							43	9									
02	1540	X	1527	-0-	-13	-0-	79	1	1414	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
*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									

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

*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	Y	-0-					1
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	685	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	43	1	618	3	Y	1					2
							1	9									
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	43	1	620	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	560	N	232	-0-	-328	-0-	22	1	209	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 7 RRCID -> 114260 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9582 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	963	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	540	-0-	-300	-0-	35	1	505	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	513	-0-	-541	-0-	34	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	538	-0-	-392	-0-	34	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	29	1	451	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	40	-0-	-212	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	38	1	872	3	Y	4	8	1			6
							4	9									
10	930	N	492	-0-	-438	-0-	21	1	469	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	54	1	785	3	Y	2					4
							2	9									
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	66	1	933	3	Y	1					5
							1	9									
01	930	X	681	-0-	-249	-0-	43	1	637	3	Y	1					6
							1	9									
02	840	X	791	-0-	-49	-0-	47	1	741	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
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									

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
12	899	X	802	-0-	-97	-0-	53	1	749	3	Y	-0-					1
01	968	X	968	-0-	-0-	-0-	62	1	905	3	Y	1					2
							1	9									
02	728	X	613	-0-	-115	-0-	37	1	576	3	Y	-0-	1	1			1
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									

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

*09	1320	X	465	-0-	-855	-0-	19	1	446	3	Y	-0-					-0-
10	1147	X	530	-0-	-617	-0-	23	1	507	3	Y	-0-					-0-
11	1110	X	271	-0-	-839	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					-0-
12	620	X	339	-0-	-281	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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

*10	1116	N	894	-0-	-222	-0-	39	1	852	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	63	1	915	3	Y	1					4
							1	9									
12	1178	N	742	-0-	-436	-0-	49	1	692	3	Y	1					5
							1	9									
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					5
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					Y	-0-	4	1			1
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	959	-0-	-64	-0-	63	1	894	3	Y	2					14
							2	9									
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	869	3	Y	6					20
							7	9									
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	Y	8	15	1			13
							9	9									
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									

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

12	961	X	607	-0-	-354	-0-	40	1	567	3	Y	-0-					1
01	961	X	909	-0-	-52	-0-	58	1	851	3	Y	-0-					1
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	55	1	865	3	Y	-0-	1	1			-0-
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

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

12	765	X	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	3	Y	-0-					1
01	713	X	571	-0-	-142	-0-	36	1	535	3	Y	-0-					1
02	644	X	324	-0-	-320	-0-	19	1	305	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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

12	1085	N	980	-0-	-105	-0-	65	1	915	3	Y	-0-					-0-
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	62	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	54	1	851	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1085	N	907	-0-	-178	-0-	64	1	843	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	778	-0-	-152	-0-	63	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	689	-0-	-95	-0-	55	1	634	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1426	X	1084	-0-	-342	-0-	76	1	1008	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	731	-0-	-509	-0-	59	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	81	1	931	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1178	X	248	-0-	-930	-0-	15	1	232	3	Y	1					3
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
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

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

12	465	N	434	-0-	-31	-0-	29	1	405	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	268	-0-	-135	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	27	1	424	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	Y	1					1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	224	N	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
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

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

12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	305	-0-	-222	-0-	19	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	435	-0-	-69	-0-	26	1	409	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	775	X	720	-0-	-55	-0-	48	1	672	3	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	49	1	722	3	Y	1					1
							1	9									
02	644	N	403	-0-	-241	-0-	24	1	379	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
12	2232	X	1665	-0-	-567	-0-	95	1	1523	3	Y	43	42	1			11
							47	9									
01	2232	X	1733	-0-	-499	-0-	85	1	1589	3	Y	54	55	1			10
							59	9									
02	1680	X	1018	-0-	-662	-0-	53	1	941	3	Y	22	26	1			6
							24	9									
*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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	208	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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-

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

12	713	N	560	-0-	-153	-0-	37	1	523	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	35	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	32	1	503	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	Y	-0-					2
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	22	1	322	3	Y	1					3
							1	9									
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	16	1	258	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
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									

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
12	1023	X	814	-0-	-209	-0-	54	1	759	3	Y	1					1
							1	9									
01	1023	X	1001	-0-	-22	-0-	64	1	937	3	Y	-0-					1
02	896	X	817	-0-	-79	-0-	49	1	767	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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

12	465	N	354	-0-	-111	-0-	20	1	326	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	583	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	25	1	437	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*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									

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

*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	688	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	32	1	525	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	32	1	511	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	34	1	640	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	28	1	504	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
*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									

BRACKEN WELL #: 57 RRCID -> 133674 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9567 - 9597

12	1209	N	951	-0-	-258	-0-	54	1	872	3	Y	23	24	1			6
							25	9									
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	913	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
*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									

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
*09	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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

12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	126	1	2014	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
01	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1001	3	Y	31	31	1			6
							34	9									
02	1316	X	964	-0-	-352	-0-	50	1	889	3	Y	23	23	1			6
							25	9									
*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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	155	N	85	-0-	-70	-0-	4	1	80	3	Y	1					2
							1	9									
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	4	1	72	3	Y	1					3
							1	9									
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									

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
12	2418	X	1869	-0-	-549	-0-	108	1	1730	3	Y	28	29	1			7
							31	9									
01	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	116	1	2149	3	Y	45	44	1			8
							50	9									
02	2016	X	1521	-0-	-495	-0-	79	1	1414	3	Y	25	26	1			7
							28	9									
*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									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660

*09	1710	X	735	-0-	-975	-0-	43	1	675	3	Y	15	20	1			6
							17	9									
10	1767	X	1182	-0-	-585	-0-	66	1	1088	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
11	1710	X	1580	-0-	-130	-0-	87	1	1442	3	Y	46	42	1			10
							51	9									
12	1519	X	1125	-0-	-394	-0-	64	1	1028	3	Y	30	32	1			8
							33	9									
01	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1159	3	Y	39	40	1			7
							43	9									
02	1428	X	873	-0-	-555	-0-	45	1	808	3	Y	18	20	1			5
							20	9									
*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									

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

12	2418	X	2207	-0-	-211	-0-	128	1	2053	3	Y	24	24	1			6
							26	9									
01	2418	X	2098	-0-	-320	-0-	105	1	1953	3	Y	36	36	1			6
							40	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	112	1	1989	3	Y	28	27	1			7
							31	9									
*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									

BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10515 - 10530

12	527	X	358	-0-	-169	-0-	24	1	334	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	29	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	203	-0-	-245	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*10	558	N	520	-0-	-38	-0-	22	1	497	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	Y	1					2
							1	9									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	Y	1					3
							1	9									
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	677	3	Y	1					4
							1	9									
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	41	1	646	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
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									

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

12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	99	-0-	-97	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1984	X	1618	-0-	-366	-0-	92	1	1468	3	Y	53	54	1			14
							58	9									
01	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	95	1	1762	3	Y	30	39	1			5
							33	9									
02	1792	X	1609	-0-	-183	-0-	82	1	1465	3	Y	56	46	1			15
							62	9									
*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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	802	-0-	-531	-0-	46	1	739	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
*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									

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

*10	1178	X	1096	-0-	-82	-0-	62	1	1020	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
11	1140	X	935	-0-	-205	-0-	53	1	869	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
12	1178	X	975	-0-	-203	-0-	57	1	906	3	Y	11	11	1			3
							12	9									
01	1178	X	978	-0-	-200	-0-	49	1	916	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	60	1	1073	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*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									

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

*10	651	N	477	-0-	-174	-0-	27	1	444	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	527	N	392	-0-	-135	-0-	23	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	463	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	19	1	332	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*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									

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

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
12	496	N	449	-0-	-47	-0-	37	1	408	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	31	1	354	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	19	1	238	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

12	310	N	286	-0-	-24	-0-	24	1	258	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	24	1	273	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	20	1	249	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	17	1	194	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	837	X	557	-0-	-280	-0-	32	1	510	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
01	837	X	615	-0-	-222	-0-	30	1	567	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
02	756	X	489	-0-	-267	-0-	25	1	447	3	Y	15	14	1			4
							17	9									
*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									

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

12	1426	X	1115	-0-	-311	-0-	63	1	1017	3	Y	32	36	1			8
							35	9									
01	1426	X	863	-0-	-563	-0-	43	1	796	3	Y	22	26	1			4
							24	9									
02	1484	X	894	-0-	-590	-0-	46	1	827	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
*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									

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

12	558	X	365	-0-	-193	-0-	19	1	325	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	Y	25	25	1			3
							28	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
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									

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

12	496	N	458	-0-	-38	-0-	38	1	416	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	589	N	457	-0-	-132	-0-	36	1	415	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

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
12	465	X	332	-0-	-133	-0-	18	1	307	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	465	X	453	-0-	-12	-0-	24	1	422	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	432	X	432	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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

12	3503	X	3115	-0-	-388	-0-	174	1	2937	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	3472	X	2971	-0-	-501	-0-	162	1	2805	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	3136	X	2968	-0-	-168	-0-	145	1	2823	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 16 RRCID -> 156015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10477 PERF.10206 - 10262

12	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	117	1	1975	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
01	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	1074	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	52	1	1009	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
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									

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

12	372	N	133	-0-	-239	-0-	9	1	123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	249	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	71	1	942	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	65	1	846	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	57	1	840	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

12	992	N	874	-0-	-118	-0-	61	1	811	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	59	1	778	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	812	N	752	-0-	-60	-0-	48	1	700	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

SBR "B" WELL #: 12 RRCID -> 156052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9787 - 9832

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1426	X	1217	-0-	-209	-0-	85	1	1128	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1302	N	1068	-0-	-234	-0-	75	1	983	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	1148	N	1048	-0-	-100	-0-	66	1	970	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
12	434	N	378	-0-	-56	-0-	31	1	343	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	30	1	345	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	26	1	324	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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
*09	1320	N	1161	-0-	-159	-0-	48	1	1109	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	899	N	565	-0-	-334	-0-	24	1	538	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	840	N	651	-0-	-189	-0-	45	1	600	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1209	N	783	-0-	-426	-0-	54	1	725	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1209	X	607	-0-	-602	-0-	43	1	560	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1092	X	592	-0-	-500	-0-	37	1	551	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	341	N	163	-0-	-178	-0-	11	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	341	N	204	-0-	-137	-0-	14	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	12	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	162	1	1775	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	162	1	1848	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1932	X	1749	-0-	-183	-0-	132	1	1613	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	121	1	1995	3	Y	46	52	1			11
							51	9									
11	1800	N	1641	-0-	-159	-0-	90	1	1489	3	Y	56	55	1			12
							62	9									
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	108	1	1737	3	Y	47	47	1			12
							52	9									
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	245	1	4557	3	Y	52	55	1			9
							57	9									
02	1960	X	1244	-0-	-716	-0-	64	1	1145	3	Y	32	33	1			8
							35	9									
*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									

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

12	341	X	319	-0-	-22	-0-	26	1	287	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
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									

SBR WELL #: 25 RRCID -> 156711 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9950 - 9990

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	111	1	1610	3	Y	-0-					-0-
01	2046	X	1680	-0-	-366	-0-	119	1	1561	3	Y	-0-					-0-
02	1848	X	1604	-0-	-244	-0-	101	1	1503	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 33 RRCID -> 157216 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10364 - 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
12	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	64	1	967	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	71	1	1000	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	980	N	889	-0-	-91	-0-	54	1	831	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

*09	1020	X	834	-0-	-186	-0-	21	1	810	3	Y	3	9	1			7
							3	9									
10	1054	X	476	-0-	-578	-0-	18	1	457	3	Y	1					8
							1	9									
11	1020	X	973	-0-	-47	-0-	57	1	910	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
12	1054	X	520	-0-	-534	-0-	33	1	483	3	Y	4					11
							4	9									
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	67	1	878	3	Y	4	6	1			9
							4	9									
02	896	X	887	-0-	-9	-0-	55	1	822	3	Y	9	8	1			10
							10	9									
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									

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

*10	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	107	1	2776	3	Y	34					116
							37	9									
11	3060	X	2841	-0-	-219	-0-	164	1	2627	3	Y	45	79	1			82
							50	9									
12	3255	X	2924	-0-	-331	-0-	183	1	2660	3	Y	74					156
							81	9									
01	3255	X	2633	-0-	-622	-0-	183	1	2402	3	Y	44	85	1			115
							48	9									
02	2940	X	2674	-0-	-266	-0-	161	1	2390	3	Y	112	98	1			129
							123	9									
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									

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
12	1395	X	1174	-0-	-221	-0-	73	1	1060	3	Y	37					77
							41	9									
01	1395	X	1053	-0-	-342	-0-	74	1	973	3	Y	5	42	1			40
							6	9									
02	1260	X	1152	-0-	-108	-0-	73	1	1079	3	Y	-0-	34	1			6
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-

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

*10	1209	N	960	-0-	-249	-0-	41	1	915	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	73	1	984	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1116	N	994	-0-	-122	-0-	69	1	921	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1116	X	928	-0-	-188	-0-	66	1	858	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1008	X	901	-0-	-107	-0-	57	1	840	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	137	1	2081	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	119	1	1691	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	103	1	1583	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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

12	1209	N	875	-0-	-334	-0-	54	1	815	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	961	N	807	-0-	-154	-0-	53	1	748	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	46	1	704	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	90	1	982	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	87	1	988	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1400	X	775	-0-	-625	-0-	58	1	713	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	528	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	588	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

12	1333	X	1161	-0-	-172	-0-	65	1	1092	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1333	X	762	-0-	-571	-0-	41	1	720	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1204	X	882	-0-	-322	-0-	43	1	831	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
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									

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

12	2480	X	1333	-0-	-1147	-0-	76	1	1223	3	Y	31	32	1			8
							34	9									
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	131	1	2439	3	Y	60	57	1			11
							66	9									
02	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	112	1	1988	3	Y	44	43	1			12
							48	9									
*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									

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
12	2356	X	1706	-0-	-650	-0-	95	1	1608	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	2201	X	1945	-0-	-256	-0-	106	1	1835	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1988	X	1857	-0-	-131	-0-	87	1	1706	3	Y	58	49	1			10
							64	9									
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									

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

12	1829	X	1373	-0-	-456	-0-	79	1	1268	3	Y	24	26	1			6
							26	9									
01	1922	X	1618	-0-	-304	-0-	80	1	1493	3	Y	41	40	1			7
							45	9									
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	91	1	1612	3	Y	34	32	1			9
							37	9									
*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									

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

12	620	X	592	-0-	-28	-0-	38	1	554	3	Y	-0-					-0-
01	620	X	612	-0-	-8	-0-	43	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	682	N	533	-0-	-149	-0-	34	1	499	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	501	-0-	-57	-0-	35	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	837	N	662	-0-	-175	-0-	41	1	619	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	775	N	741	-0-	-34	-0-	49	1	689	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	700	N	613	-0-	-87	-0-	37	1	574	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
*10	868	N	844	-0-	-24	-0-	31	1	810	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	816	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	54	1	818	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	837	N	439	-0-	-398	-0-	29	1	408	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	812	N	242	-0-	-570	-0-	15	1	225	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

*09	1110	X	112	-0-	-998	-0-	3	1	102	3	Y	6	26	1			20
							7	9									
10	1147	X	467	-0-	-680	-0-	15	1	399	3	Y	48					68
							53	9									
11	510	X	510	-0-	-0-	-0-	25	1	399	3	Y	78	46	1			100
							86	9									
12	279	X	15	-0-	-264	-0-	1	1	13	3	Y	1					101
							1	9									
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	55	1			46
02	392	N	15	-0-	-377	-0-	1	1	12	3	Y	2	39	1			9
							2	9									
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

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

12	1829	X	1699	-0-	-130	-0-	109	1	1590	3	Y	-0-					-0-
01	1829	X	1597	-0-	-232	-0-	113	1	1484	3	Y	-0-					-0-
02	1652	X	1585	-0-	-67	-0-	100	1	1485	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					1
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

12	1147	X	15	-0-	-1132	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	4	-0-	-1143	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
W. R. WELL #: 1 RRCID -> 157979 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	532	3	Y	12	8	1			8
							13	9									
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	39	1	496	3	Y	12	15	1			5
							13	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	517	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
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									

SBR WELL #: 39 RRCID -> 157982 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 35 RRCID -> 157983 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 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
*09	360	N	302	-0-	-58	-0-	12	1	286	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	14	1	308	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	284	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	310	N	284	-0-	-26	-0-	23	1	257	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	25	1	284	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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

SBR WELL #: 34 RRCID -> 157984 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10664 PERF.10522 - 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
*09	1140	N	461	-0-	-679	-0-	18	1	442	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1054	N	967	-0-	-87	-0-	36	1	927	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	68	1	1063	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	70	1	1068	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	62	1	957	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
*09	840	N	459	-0-	-381	-0-	17	1	441	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	28	1	730	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	780	N	648	-0-	-132	-0-	39	1	605	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	569	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	806	X	588	-0-	-218	-0-	39	1	547	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	711	X	711	-0-	-0-	-0-	43	1	666	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	745	-0-	-247	-0-	52	1	690	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	992	X	690	-0-	-302	-0-	49	1	639	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	896	X	755	-0-	-141	-0-	48	1	705	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	415	-0-	-19	-0-	26	1	388	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	20	1	301	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	118	1	1981	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
01	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	110	1	1919	3	Y	22	23	1			3
							24	9									
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	96	1	1864	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	6	3	1			4
							7	9									
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	541	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	53	1	579	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	57	1	653	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	616	X	553	-0-	-63	-0-	42	1	509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	N	296	-0-	-454	-0-	11	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
01	801	X	801	-0-	-0-	-0-	53	1	747	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	991	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
*09	660	N	485	-0-	-175	-0-	20	1	464	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	22	1	481	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	484	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	38	1	415	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	45	1	509	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	34	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	2294	X	1810	-0-	-484	-0-	112	1	1697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	125	1	1777	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	116	1	1779	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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

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
12	651	N	433	-0-	-218	-0-	26	1	400	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	651	N	472	-0-	-179	-0-	31	1	434	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	68	1	969	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	852	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1457	X	1250	-0-	-207	-0-	87	1	1157	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	80	1	1044	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1120	N	1089	-0-	-31	-0-	69	1	1016	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

12	620	N	577	-0-	-43	-0-	40	1	536	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	N	453	-0-	-136	-0-	32	1	420	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

*09	360	N	111	-0-	-249	-0-	5	1	105	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	9	1	203	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	3	1	39	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	14	1	154	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

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
*09	450	N	415	-0-	-35	-0-	17	1	397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	15	1	341	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	434	N	350	-0-	-84	-0-	24	1	325	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	X	313	-0-	-121	-0-	22	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	X	311	-0-	-81	-0-	20	1	290	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

12	310	N	183	-0-	-127	-0-	15	1	165	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	220	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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-

SBR WELL #: 68 RRCID -> 159026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10693 PERF.10410 - 10432

12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	403	N	261	-0-	-142	-0-	22	1	236	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	403	N	309	-0-	-94	-0-	25	1	281	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	420	N	248	-0-	-172	-0-	18	1	226	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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-

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

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
12	930	N	830	-0-	-100	-0-	51	1	775	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	52	1	739	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	44	1	675	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
*09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	29	1	742	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	28	1	722	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	833	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	57	1	867	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	51	1	726	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	50	1	761	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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									

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
12	403	N	141	-0-	-262	-0-	10	1	128	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	372	N	101	-0-	-271	-0-	7	1	92	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	527	N	148	-0-	-379	-0-	9	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	11	1	152	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

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
12	995	X	995	-0-	-0-	-0-	69	1	914	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	81	1	1057	3	Y	21	20	1			3
							23	9									
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
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									

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
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	54	1	587	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	628	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	562	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	2201	X	10	-0-	-2191	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	682	N	383	-0-	-299	-0-	32	1	347	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	33	1	373	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	344	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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

*10	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	53	1	1379	3	Y	-0-					-0-
11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	76	1	1198	3	Y	-0-					-0-
12	1426	X	1347	-0-	-79	-0-	90	1	1257	3	Y	-0-					-0-
01	1426	X	872	-0-	-554	-0-	61	1	753	3	Y	53	30	1			23
							58	9									
02	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	91	1	1220	3	Y	41	35	1			29
							45	9									
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									

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

*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	19	1	486	3	Y	23	27	1			6
							25	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	10	1	257	3	Y	16	17	1			5
							18	9									
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	576	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	435	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	782	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	403	N	303	-0-	-100	-0-	22	1	280	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	560	N	226	-0-	-334	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1302	N	1232	-0-	-70	-0-	75	1	1147	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	1333	N	1178	-0-	-155	-0-	77	1	1092	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	1148	N	1076	-0-	-72	-0-	65	1	1002	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

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

12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	77	1	1172	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	73	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	66	1	1020	3	Y	-0-					-0-
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	231	1	3521	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	184	1	2608	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	153	1	2359	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*10	1581	X	1569	-0-	-12	-0-	56	1	1457	3	Y	51	36	1			37
							56	9									
11	1530	X	1472	-0-	-58	-0-	86	1	1349	3	Y	34	54	1			17
							37	9									
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	138	1	1930	3	Y	52	34	1			35
							57	9									
01	1612	X	1350	-0-	-262	-0-	97	1	1200	3	Y	48	62	1			21
							53	9									
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	120	1	1613	3	Y	20	27	1			14
							22	9									
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									

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

12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	28	1	380	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	682	N	499	-0-	-183	-0-	37	1	461	3	Y	1					2
							1	9									
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					2
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	28	1	322	3	Y	-0-	1	1			1
04	480	N	231	-0-	-249	-0-	6	1	225	3	Y	-0-	1	7			-0-
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	10	1	271	3	Y	-0-					-0-

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

12	682	N	332	-0-	-350	-0-	23	1	306	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	20	1	267	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	19	1	277	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	39	1	548	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	29	1	447	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 1 RRCID -> 160191 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10796 - 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
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	17	1	647	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	23	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	608	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	47	1	631	3	Y	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	50	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	512	-0-	-104	-0-	37	1	475	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*10	1736	X	1674	-0-	-62	-0-	62	1	1609	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1680	X	1641	-0-	-39	-0-	98	1	1539	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	1736	X	1487	-0-	-249	-0-	91	1	1392	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1705	X	1219	-0-	-486	-0-	80	1	1137	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1540	X	232	-0-	-1308	-0-	14	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1705	X	553	-0-	-1152	-0-	35	1	517	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1650	X	836	-0-	-814	-0-	32	1	801	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1488	X	746	-0-	-742	-0-	31	1	714	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

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
12	1209	X	1063	-0-	-146	-0-	65	1	992	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	68	1	959	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	60	1	916	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	66	1	987	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	40	1	1010	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1085	N	902	-0-	-183	-0-	38	1	861	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	23	1	319	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	24	1	366	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	16	1	367	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	74	1	1120	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	77	1	1085	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1204	N	1085	-0-	-119	-0-	66	1	1015	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	76	1	1134	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	45	1	1125	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	48	1	1087	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

12	961	N	841	-0-	-120	-0-	56	1	784	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	961	X	893	-0-	-68	-0-	66	1	824	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	980	X	623	-0-	-357	-0-	43	1	579	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

12	434	X	370	-0-	-64	-0-	25	1	344	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	403	X	370	-0-	-33	-0-	28	1	342	3	Y	-0-					1
02	476	X	363	-0-	-113	-0-	26	1	336	3	Y	1					2
							1	9									
03	527	X	373	-0-	-154	-0-	30	1	343	3	Y	-0-	1	1			1
04	510	X	281	-0-	-229	-0-	8	1	271	3	Y	2	1	7			2
							2	9									
05	403	X	374	-0-	-29	-0-	14	1	360	3	Y	-0-					2

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

12	868	X	458	-0-	-410	-0-	28	1	428	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	713	X	396	-0-	-317	-0-	26	1	368	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	X	365	-0-	-195	-0-	22	1	341	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	66	1	998	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	980	X	744	-0-	-236	-0-	45	1	697	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

12	403	N	393	-0-	-10	-0-	26	1	366	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	465	N	402	-0-	-63	-0-	29	1	371	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	561	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

SBR WELL #: 42 RRCID -> 160530 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9334 - 9338

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	372	N	271	-0-	-101	-0-	17	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	234	-0-	-74	-0-	14	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	1209	X	1066	-0-	-143	-0-	65	1	995	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1085	N	968	-0-	-117	-0-	63	1	899	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1008	N	850	-0-	-158	-0-	52	1	794	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

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

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

12	1147 X	1101	-0-	-46	-0-	77	1	1016	3	Y	7	23	1			12
						8	9									
01	1054 X	881	-0-	-173	-0-	71	1	810	3	Y	-0-					12
02	1008 X	707	-0-	-301	-0-	57	1	650	3	Y	-0-					12
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									

SBR WELL #: 96 RRCID -> 160586 COMPL. DATE 10/25/1996 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10060 - 10104

12	558 N	465	-0-	-93	-0-	32	1	429	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
01	496 N	426	-0-	-70	-0-	30	1	390	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
02	420 N	412	-0-	-8	-0-	26	1	382	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
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									

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

12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	14	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	17	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	496 N	482	-0-	-14	-0-	29	1	452	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	496 X	378	-0-	-118	-0-	23	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	532 X	337	-0-	-195	-0-	20	1	316	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	X	809	-0-	-151	-0-	31	1	778	3	Y	-0-					-0-
10	1178	X	597	-0-	-581	-0-	22	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	1170	X	267	-0-	-903	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-
12	1209	X	169	-0-	-1040	-0-	10	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	116	-0-	-473	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	2	-0-	-250	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
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									

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

12	806	N	673	-0-	-133	-0-	41	1	632	3	Y	-0-					-0-
01	806	X	491	-0-	-315	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	631	-0-	-97	-0-	38	1	593	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 101 RRCID -> 160898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10710 - 10730

12	558	N	421	-0-	-137	-0-	25	1	395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	606	X	606	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	504	X	413	-0-	-91	-0-	25	1	387	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 97 RRCID -> 160904 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10674 - 10694

12	558	N	471	-0-	-87	-0-	29	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	28	1	391	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	27	1	408	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	268	-0-	-197	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	258	-0-	-134	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	217 N	197	-0-	-20	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					1
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					1
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					1
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

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

*06	930 X	587	-0-	-343	-0-	29	1	558	3	Y	-0-					1
07	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	47	1	1004	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-	40	1	907	3	Y	-0-					-0-
09	810 X	621	-0-	-189	-0-	31	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	1054 X	453	-0-	-601	-0-	21	1	432	3	Y	-0-					-0-
11	1020 X	840	-0-	-180	-0-	57	1	783	3	Y	-0-					-0-
12	1054 X	608	-0-	-446	-0-	43	1	565	3	Y	-0-					-0-
01	961 X	432	-0-	-529	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	784 X	350	-0-	-434	-0-	28	1	322	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	375	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	286	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

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

12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	377	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	38	1	437	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
02	392 N	389	-0-	-3	-0-	29	1	358	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 100 RRCID -> 161143 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10810 - 10830

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

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

*10	744 X	648	-0-	-96	-0-	23	1	608	3	Y	15	10	1			11
						17	9									
11	630 X	519	-0-	-111	-0-	31	1	484	3	Y	4	13	1			2
						4	9									
12	682 X	678	-0-	-4	-0-	45	1	625	3	Y	7	4	1			5
						8	9									
01	682 X	568	-0-	-114	-0-	41	1	519	3	Y	7	9	1			3
						8	9									
02	616 X	474	-0-	-142	-0-	31	1	440	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
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									

SWR WELL #: 3 RRCID -> 161147 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10814 - 10834

12	465 N	436	-0-	-29	-0-	29	1	406	3	Y	1					1
						1	9									
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	3	Y	-0-					-0-
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									

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

12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	4	3	1			2
						4	9									
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	7	1	96	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "A" WELL #: 5 RRCID -> 161152 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10568 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	X	749	-0-	-212	-0-	27	1	708	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
11	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	66	1	951	3	Y	23	20	1			7
							25	9									
12	961	X	803	-0-	-158	-0-	55	1	722	3	Y	24	20	1			11
							26	9									
01	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	101	1	1245	3	Y	43	36	1			18
							47	9									
02	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	87	1	1238	3	Y	39	28	1			29
							43	9									
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									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	961	X	737	-0-	-224	-0-	44	1	693	3	Y	-0-					-0-
01	961	X	948	-0-	-13	-0-	59	1	889	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	879	-0-	-45	-0-	52	1	825	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	14	1	550	3	Y	1					5
							1	9									
10	589	N	519	-0-	-70	-0-	19	1	498	3	Y	2					7
							2	9									
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	33	1	487	3	Y	2					9
							2	9									
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	34	1	459	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	45	1	555	3	Y	2					5
							2	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	538	3	Y	2					7
							2	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	52	1	599	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	18	1	632	3	Y	6	3	7			7
							7	9									
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	23	1	598	3	Y	1					8
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	630	X	514	-0-	-116	-0-	13	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	589	X	473	-0-	-116	-0-	18	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	480	X	438	-0-	-42	-0-	29	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	527	X	499	-0-	-28	-0-	36	1	463	3	Y	-0-					-0-
01	986	X	986	-0-	-0-	-0-	74	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	823	X	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	3	Y	-0-					-0-
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-

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

*09	240	N	213	-0-	-27	-0-	8	1	204	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	170	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	15	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	2263	X	828	-0-	-1435	-0-	51	1	771	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	2263	X	779	-0-	-1484	-0-	51	1	722	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	110	1	1695	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

12	1550	N	1438	-0-	-112	-0-	88	1	1344	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	87	1	1236	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	74	1	1136	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	31	1	487	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	32	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	213	3	Y	1					1
							1	9									
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					1
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	14	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	6	1	197	3	Y	1	1	7			1
							1	9									
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	1					2
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	20	18	1			9
							22	9									
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	15	1	165	3	Y	26	24	1			11
							29	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	152	3	Y	19	16	1			14
							21	9									
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									

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
12	533	X	533	-0-	-0-	-0-	35	1	494	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
01	901	X	901	-0-	-0-	-0-	65	1	829	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
02	447	X	447	-0-	-0-	-0-	29	1	415	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

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

*09	810	X	606	-0-	-204	-0-	15	1	591	3	Y	-0-					-0-
*10	744	X	651	-0-	-93	-0-	24	1	627	3	Y	-0-					-0-
11	708	X	708	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	X	583	-0-	-68	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	37	1	530	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	341	N	241	-0-	-100	-0-	15	1	226	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	285	-0-	-23	-0-	17	1	268	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1922	X	1577	-0-	-345	-0-	108	1	1438	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
01	1922	X	1263	-0-	-659	-0-	88	1	1146	3	Y	26	28	1			3
							29	9									
02	1736	X	1525	-0-	-211	-0-	95	1	1402	3	Y	25	24	1			4
							28	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1590	N	1303	-0-	-287	-0-	49	1	1242	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
10	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	57	1	1469	3	Y	59	44	1			18
							65	9									
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	82	1	1284	3	Y	64	70	1			12
							70	9									
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	81	1	1230	3	Y	67	67	1			12
							74	9									
01	1581	N	1293	-0-	-288	-0-	81	1	1144	3	Y	62	66	1			8
							68	9									
02	1288	N	1183	-0-	-105	-0-	68	1	1053	3	Y	56	54	1			10
							62	9									
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									

SBR WELL #: 113 RRCID -> 161880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10672 PERF.10416 - 10452

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	868	X	857	-0-	-11	-0-	60	1	797	3	Y	-0-					-0-
01	961	X	695	-0-	-266	-0-	56	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	868	X	397	-0-	-471	-0-	32	1	365	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	899	N	889	-0-	-10	-0-	53	1	832	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	961	N	946	-0-	-15	-0-	58	1	884	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	812	N	783	-0-	-29	-0-	46	1	733	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	95	1	1482	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	95	1	1435	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1344	X	1188	-0-	-156	-0-	70	1	1110	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	458	-0-	-317	-0-	30	1	419	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	99	1	1227	3	Y	21	17	1			9
							23	9									
02	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	74	1	1000	3	Y	9	12	1			6
							10	9									
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									

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
12	1054	N	835	-0-	-219	-0-	65	1	768	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	74	1	800	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	840	N	657	-0-	-183	-0-	57	1	597	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	37	1	1433	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
*10	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	37	1	970	3	Y	15	11	1			11
							17	9									
11	871	X	871	-0-	-0-	-0-	51	1	810	3	Y	9	16	1			4
							10	9									
12	1519	X	850	-0-	-669	-0-	56	1	779	3	Y	14	9	1			9
							15	9									
01	1519	X	623	-0-	-896	-0-	45	1	563	3	Y	14	17	1			6
							15	9									
02	1372	X	783	-0-	-589	-0-	54	1	722	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 5 RRCID -> 162048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10523 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	X	977	-0-	-108	-0-	63	1	880	3	Y	31	18	1			21
							34	9									
01	1085	X	843	-0-	-242	-0-	61	1	750	3	Y	29	37	1			13
							32	9									
02	980	X	569	-0-	-411	-0-	38	1	512	3	Y	17	18	1			12
							19	9									
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									

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
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	27	1	423	3	Y	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	307	-0-	-197	-0-	18	1	282	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1109	-0-	-1743	-0-	68	1	1039	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	5363	X	1382	-0-	-3981	-0-	91	1	1288	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4844	X	776	-0-	-4068	-0-	47	1	727	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 116 RRCID -> 162056 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10942 PERF.10748 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	912	3	Y	116	115	1			20
							128	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	49	1	693	3	Y	115	120	1			15
							127	9									
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	44	1	678	3	Y	102	99	1			18
							112	9									
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									

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
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	82	1	1279	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1323	-0-	-134	-0-	82	1	1241	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1199	-0-	-33	-0-	71	1	1126	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

SWR WELL #: 6 RRCID -> 162065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10696 - 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
12	1271	N	311	-0-	-960	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	368	-0-	-903	-0-	27	1	340	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1148	X	381	-0-	-767	-0-	25	1	356	3	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	410	-0-	-148	-0-	27	1	383	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	406	-0-	-152	-0-	30	1	370	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	29	1	387	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	27	1	352	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	124	-0-	-184	-0-	10	1	114	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	3	Y	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	36	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	28	1	448	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	403	N	190	-0-	-213	-0-	11	1	173	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	6	1	89	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	5	1	78	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	59	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	837	X	814	-0-	-23	-0-	66	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	686	-0-	-70	-0-	55	1	631	3	Y	-0-					-0-
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									

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
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*09	570	X	452	-0-	-118	-0-	11	1	439	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	589	X	486	-0-	-103	-0-	18	1	465	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	570	X	444	-0-	-126	-0-	27	1	416	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	589	X	566	-0-	-23	-0-	38	1	527	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	32	1	407	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-

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

12	1271	X	968	-0-	-303	-0-	60	1	906	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	86	1	1219	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1204	X	1096	-0-	-108	-0-	67	1	1027	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

12	899	N	814	-0-	-85	-0-	50	1	758	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	868	N	758	-0-	-110	-0-	50	1	702	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	44	1	669	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

12	713	N	522	-0-	-191	-0-	41	1	479	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	682	N	425	-0-	-257	-0-	36	1	387	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	616	N	246	-0-	-370	-0-	21	1	223	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	Y	51	30	1			21
							56	9									
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	47	1	490	3	Y	99	47	1			73
							109	9									
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									

SWR "B" WELL #: 14 RRCID -> 162613 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488

12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	67	1	931	3	Y	126	87	1			84
							139	9									
01	1147	N	823	-0-	-324	-0-	51	1	636	3	Y	124	154	1			54
							136	9									
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	62	1	836	3	Y	66	74	1			46
							73	9									
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									

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

12	403	N	351	-0-	-52	-0-	21	1	315	3	Y	14	17	1			2
							15	9									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	23	19	1			6
							25	9									
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	14	1	216	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
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									

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

12	589	N	460	-0-	-129	-0-	28	1	428	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	463	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	460	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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

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
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	50	1	666	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	40	1	526	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	34	1	505	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
*09	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	100	1	2314	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	108	1	2391	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	135	1	2255	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
12	2511	X	2009	-0-	-502	-0-	112	1	1884	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
01	2511	X	2126	-0-	-385	-0-	115	1	2001	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	2268	X	1469	-0-	-799	-0-	71	1	1394	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	213	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	12	1	128	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	18	1	209	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	12	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	50	1	634	3	Y	-0-					-0-
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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	806	X	664	-0-	-142	-0-	29	1	632	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	720	X	553	-0-	-167	-0-	31	1	521	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	42	1	701	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	744	X	618	-0-	-126	-0-	34	1	582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	672	X	537	-0-	-135	-0-	26	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 138 RRCID -> 162869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10645 PERF.10434 - 10440

12	1054	N	940	-0-	-114	-0-	58	1	881	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	N	845	-0-	-209	-0-	56	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	58	1	887	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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									

SBR WELL #: 131 RRCID -> 162872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10452 - 10478

12	279	N	253	-0-	-26	-0-	21	1	226	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	21	1	233	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

WR "A" WELL #: 15 RRCID -> 162928 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10612 - 10624

12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	29	1	380	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	21	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

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
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	36	1	394	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	29	1	335	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	367	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	85	1	1299	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	83	1	1169	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1344	N	1151	-0-	-193	-0-	69	1	1059	3	Y	21	18	1			4
							23	9									
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									

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
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	26	1	287	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	279	N	33	-0-	-246	-0-	3	1	29	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	19	-0-	-289	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
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									

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
12	1054	X	1038	-0-	-16	-0-	58	1	976	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1054	X	801	-0-	-253	-0-	43	1	755	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	958	X	958	-0-	-0-	-0-	46	1	894	3	Y	16	13	1			3
							18	9									
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									

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

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
12	899	N	693	-0-	-206	-0-	39	1	650	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	41	1	710	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
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									

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
12	1674	N	865	-0-	-809	-0-	60	1	803	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	80	1	1041	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	76	1	1124	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

SBR WELL #: 136 RRCID -> 163115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF.10264 - 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
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	29	-0-	-83	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 145 RRCID -> 163179 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10080 - 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
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	45	1	597	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	682	N	575	-0-	-107	-0-	40	1	529	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	36	1	532	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1 9	182	3	Y	1	1	1			-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1 9	107	3	Y	1	1	1			-0-
02	308	N	207	-0-	-101	-0-	13	1 9	193	3	Y	1	1	1			-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1 9	266	3	Y	2	2	1			-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	4	1 9	113	3	Y	1	1	1			-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	-0-					-0-

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
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	17	1 9	230	3	Y	2	2	1			-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	15	1 9	201	3	Y	2	2	1			-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	13	1 9	197	3	Y	2	2	1			-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1 9	222	3	Y	3	3	1			-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1 9	192	3	Y	2	2	1			-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	7	1 9	170	3	Y	1	1	1			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	52	1 4 9	796	3	Y	4	4	1			1
01	868	N	713	-0-	-155	-0-	47	1 6 9	660	3	Y	5	5	1			1
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	38	1 4 9	585	3	Y	4	4	1			1
03	837	N	724	-0-	-113	-0-	45	1 7 9	672	3	Y	6	6	1			1
04	690	N	650	-0-	-40	-0-	25	1 4 9	621	3	Y	4	4	1			1
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	24	1 3 9	547	3	Y	3	3	1			1

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

SBR WELL #: 152 RRCID -> 163192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF.10350 - 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
*10	899	N	849	-0-	-50	-0-	32	1	813	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	840	N	811	-0-	-29	-0-	48	1	757	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	50	1	756	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	837	N	760	-0-	-77	-0-	50	1	704	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	43	1	664	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	806	N	768	-0-	-38	-0-	47	1	715	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	48	1	676	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	42	1	641	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1	904	3	Y	36	34	1			6
							40	9									
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	54	1	761	3	Y	34	36	1			4
							37	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	712	3	Y	13	15	1			2
							14	9									
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									

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
12	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	70	1	1066	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1178	N	989	-0-	-189	-0-	65	1	921	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	934	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
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									

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

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
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	26	1	284	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	299	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	266	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	38	1	988	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	1020	N	955	-0-	-65	-0-	57	1	897	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1023	N	979	-0-	-44	-0-	65	1	911	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	1023	N	916	-0-	-107	-0-	67	1	847	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	68	1	966	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	71	1	1083	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	67	1	942	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	64	1	987	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	29	1	407	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	26	1	399	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	X	280	-0-	-61	-0-	17	1	220	3	Y	39	36	1			7
							43	9									
01	372	X	105	-0-	-267	-0-	5	1	71	3	Y	26	30	1			3
							29	9									
02	336	X	45	-0-	-291	-0-	2	1	30	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
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-

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
12	3534	X	2950	-0-	-584	-0-	163	1	2745	3	Y	38	38	1			7
							42	9									
01	3534	X	2610	-0-	-924	-0-	140	1	2436	3	Y	31	34	1			4
							34	9									
02	3192	X	2819	-0-	-373	-0-	136	1	2652	3	Y	28	27	1			5
							31	9									
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									

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
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	658	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	55	1	625	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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-

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
12	1116	X	818	-0-	-298	-0-	46	1	771	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1054	X	803	-0-	-251	-0-	44	1	758	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	X	701	-0-	-251	-0-	34	1	661	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
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									

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

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
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	203	3	Y	154	191	1			27
							169	9									
01	322	X	322	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	151	159	1			19
							166	9									
02	784	X	259	-0-	-525	-0-	8	1	124	3	Y	115	114	1			20
							127	9									
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									

SBR WELL #: 160 RRCID -> 163662 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10317 - 10346

12	217	N	176	-0-	-41	-0-	15	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	15	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SBR WELL #: 159 RRCID -> 163664 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9782 - 9818

12	806	N	599	-0-	-207	-0-	39	1	514	3	Y	42	45	1			7
							46	9									
01	744	N	654	-0-	-90	-0-	44	1	571	3	Y	35	38	1			4
							39	9									
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	35	1	517	3	Y	34	32	1			6
							37	9									
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									

SBR WELL #: 155 RRCID -> 163669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10903 PERF.10662 - 10682

12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	62	1	942	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	60	1	851	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	924	N	849	-0-	-75	-0-	52	1	796	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 10150

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	1705	X	1396	-0-	-309	-0-	72	1	1217	3	Y	97	98	1			17
							107	9									
01	1705	X	1357	-0-	-348	-0-	68	1	1188	3	Y	92	97	1			12
							101	9									
02	1540	X	1196	-0-	-344	-0-	55	1	1073	3	Y	62	63	1			11
							68	9									
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									

SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

12	930	X	908	-0-	-22	-0-	63	1	841	3	Y	4	17	1			8
							4	9									
01	930	X	631	-0-	-299	-0-	51	1	580	3	Y	-0-					8
02	840	X	709	-0-	-131	-0-	57	1	652	3	Y	-0-					8
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									

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

12	558	N	549	-0-	-9	-0-	33	1	514	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	600	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	492	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

12	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	147	1	2470	3	Y	22	22	1			4
							24	9									
01	3534	X	2609	-0-	-925	-0-	141	1	2445	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
02	3192	X	2753	-0-	-439	-0-	134	1	2605	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	648	-0-	-96	-0-	44	1	587	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
01	713	N	568	-0-	-145	-0-	39	1	514	3	Y	14	15	1			2
							15	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
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									

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
*09	360	N	111	-0-	-249	-0-	5	1	105	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	341	N	83	-0-	-258	-0-	4	1	78	3	Y	1					1
							1	9									
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	67	1	851	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
01	341	X	335	-0-	-6	-0-	23	1	309	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	868	X	244	-0-	-624	-0-	15	1	228	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	795	-0-	-11	-0-	55	1	739	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	650	3	Y	1					3
							1	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47	1	603	3	Y	1					4
							1	9									
03	806	N	610	-0-	-196	-0-	48	1	561	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	690	N	517	-0-	-173	-0-	14	1	499	3	Y	4	2	7			4
							4	9									
*05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	700	3	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	868	-0-	-217	-0-	60	1	807	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	61	1	749	3	Y	2					4
							2	9									
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	55	1	703	3	Y	3					7
							3	9									
03	868	N	826	-0-	-42	-0-	66	1	759	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	888	3	Y	6	3	7			7
							7	9									
05	837	N	654	-0-	-183	-0-	24	1	629	3	Y	1					8
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 174 RRCID -> 164087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9978 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	255	-0-	-582	-0-	18	1	235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 150 RRCID -> 164101 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9706 - 9730

*10	372	N	308	-0-	-64	-0-	9	1	188	3	Y	101	104	1			31
							111	9									
11	480	N	314	-0-	-166	-0-	15	1	208	3	Y	83	99	1			15
							91	9									
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	Y	136	127	1			24
							150	9									
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	148	153	1			19
							163	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	96	98	1			17
							106	9									
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60	X	60	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	4898	X	51	-0-	-4847	-0-	3	1	46	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	4424	X	22	-0-	-4402	-0-	1	1	20	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	138	1	2148	3	Y	-0-					-0-
01	1891	X	1033	-0-	-858	-0-	64	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1091	-0-	-337	-0-	65	1	1026	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 182 RRCID -> 164522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10992 PERF.10750 - 10775

12	1178	X	705	-0-	-473	-0-	43	1	660	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1085	X	808	-0-	-277	-0-	53	1	749	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	980	X	771	-0-	-209	-0-	43	1	667	3	Y	55	46	1			10
							61	9									
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									

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

*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	432	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	21	1	544	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	534	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	21	1	335	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

SBR WELL #: 179 RRCID -> 164613 COMPL. DATE N/A 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
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	42	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	46	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	3	Y	-0-					-0-
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-

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

12	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	22	1	1163	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
01	589	X	418	-0-	-171	-0-	7	1	411	3	Y	-0-					4
02	728	X	543	-0-	-185	-0-	9	1	534	3	Y	-0-					4
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

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

12	651	N	417	-0-	-234	-0-	28	1	378	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	30	1	388	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	21	1	303	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

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

12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	531	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	34	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	29	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	X	166	-0-	-237	-0-	11	1	155	3	Y	-0-	4	1			1
01	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	64	3	Y	1					2
							1	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	33	1	420	3	Y	-0-					2
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	33	1	385	3	Y	-0-	1	1			1
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	Y	-0-	1	7			-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	15	1	385	3	Y	-0-					-0-

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

*10	961	N	888	-0-	-73	-0-	30	1	785	3	Y	66	64	1			20
							73	9									
11	990	N	869	-0-	-121	-0-	47	1	738	3	Y	76	82	1			14
							84	9									
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	56	1	852	3	Y	75	76	1			13
							83	9									
01	899	N	856	-0-	-43	-0-	51	1	727	3	Y	71	75	1			9
							78	9									
02	728	N	629	-0-	-99	-0-	38	1	589	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
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									

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

12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	Y	-0-	2	1			1
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					1
02	392	N	302	-0-	-90	-0-	22	1	279	3	Y	1					2
							1	9									
03	434	N	277	-0-	-157	-0-	22	1	255	3	Y	-0-	1	1			1
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	6	1	202	3	Y	1	1	7			1
							1	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					1

SBR WELL #: 169 RRCID -> 165004 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766

12	1209	N	862	-0-	-347	-0-	52	1	809	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1209	X	943	-0-	-266	-0-	58	1	884	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	X	886	-0-	-206	-0-	53	1	832	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 16 RRCID -> 165045 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	558	X	460	-0-	-98	-0-	17	1	443	3	Y	-0-					2
11	540	X	487	-0-	-53	-0-	31	1	455	3	Y	1					3
							1	9									
12	558	X	468	-0-	-90	-0-	32	1	436	3	Y	-0-	2	1			1
01	558	X	465	-0-	-93	-0-	35	1	429	3	Y	1					2
							1	9									
02	504	X	333	-0-	-171	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					2
03	496	X	403	-0-	-93	-0-	32	1	370	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	480	X	308	-0-	-172	-0-	8	1	298	3	Y	2	1	7			2
							2	9									
*05	484	X	484	-0-	-0-	-0-	18	1	466	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	649	3	Y	7	26	1			13
							8	9									
01	744	N	588	-0-	-156	-0-	48	1	540	3	Y	-0-					13
02	644	N	552	-0-	-92	-0-	44	1	508	3	Y	-0-					13
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									

ZR "A" WELL #: 1 RRCID -> 165305 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					1
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					1
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
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

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
*09	480	N	448	-0-	-32	-0-	11	1	436	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	19	1	483	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	480	N	478	-0-	-2	-0-	29	1	449	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	29	1	406	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	32	1	408	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	29	1	408	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 15 RRCID -> 165373 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	507	-0-	-392	-0-	34	1	458	3	Y	14	147	1			48
							15	9									
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	57	1	699	3	Y	52					100
							57	9									
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	47	1	600	3	Y	50					150
							55	9									
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	Y	21	93	1			78
							23	9									
04	780	N	607	-0-	-173	-0-	15	1	519	3	Y	66	64	7			80
							73	9									
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	15					95
							17	9									

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	149	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	224	N	160	-0-	-64	-0-	10	1	147	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

ZR "A' WELL #: 4 RRCID -> 166037 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136

12	217	N	184	-0-	-33	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					7
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					7
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	Y	-0-					7
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									

ZR "A" WELL #: 8 RRCID -> 166038 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247

12	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	398	3	Y	-0-					12
01	310	N	255	-0-	-55	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					12
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	21	1	352	3	Y	-0-					12
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	31	1	382	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	478	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	31	1	463	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
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									

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

*07	1085	X	840	-0-	-245	-0-	36	1	804	3	Y	-0-	12	1			1
08	1085	X	977	-0-	-108	-0-	39	1	938	3	Y	-0-					1
09	960	X	727	-0-	-233	-0-	28	1	697	3	Y	2					3
							2	9									
10	930	X	449	-0-	-481	-0-	17	1	432	3	Y	-0-					3
11	960	X	459	-0-	-501	-0-	26	1	432	3	Y	1					4
							1	9									
12	992	X	528	-0-	-464	-0-	31	1	497	3	Y	-0-					4
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	Y	-0-					4
02	420	N	377	-0-	-43	-0-	21	1	356	3	Y	-0-					4
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									

ZR "A" WELL #: 6 RRCID -> 166527 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180

12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					2
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					2
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					2
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									

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
12	487	X	487	-0-	-0-	-0-	29	1	458	3	Y	-0-					3
01	527	X	420	-0-	-107	-0-	25	1	395	3	Y	-0-					3
02	476	X	445	-0-	-31	-0-	25	1	420	3	Y	-0-					3
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									

SBR WELL #: 165 RRCID -> 166655 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326

12	558	X	507	-0-	-51	-0-	35	1	466	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	31	1	405	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	27	1	391	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

12	471	X	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	-0-					2
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	3	Y	-0-					2
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					2
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									

SWR "N" WELL #: 1 RRCID -> 166657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786

12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	3	Y	-0-					1
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					1
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	10	1	128	3	Y	-0-					1
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

ZR UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 166750 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	3	Y	-0-					12
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	3	Y	-0-					12
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					12
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

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
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	35	1	540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	651	N	567	-0-	-84	-0-	37	1	529	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	30	1	464	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

SWR "H" WELL #: 8 RRCID -> 167083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928

12	434	N	408	-0-	-26	-0-	28	1	380	3	Y	-0-	1	1			1
01	341	N	310	-0-	-31	-0-	23	1	287	3	Y	-0-					1
02	364	N	216	-0-	-148	-0-	16	1	200	3	Y	-0-					1
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	30	1	350	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	12	1	411	3	Y	1	1	7			1
							1	9									
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	15	1	407	3	Y	-0-					1

BRACKEN "A" WELL #: 2025 RRCID -> 167194 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

12	1116	X	933	-0-	-183	-0-	52	1	877	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1116	X	1056	-0-	-60	-0-	57	1	995	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1008	X	829	-0-	-179	-0-	40	1	786	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2039 RRCID -> 167507 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9804 - 9836

12	558	N	281	-0-	-277	-0-	19	1	260	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	372	N	234	-0-	-138	-0-	16	1	215	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
*09	2550	X	2169	-0-	-381	-0-	89	1	2056	3	Y	22	26	1			5
							24	9									
10	3255	X	1021	-0-	-2234	-0-	44	1	962	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
11	3150	X	1655	-0-	-1495	-0-	92	1	1540	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
12	3255	X	1634	-0-	-1621	-0-	90	1	1518	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	166	1	2887	3	Y	35	35	1			4
							39	9									
02	2016	X	1790	-0-	-226	-0-	86	1	1679	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2040 RRCID -> 167606 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986

12	1240	N	689	-0-	-551	-0-	48	1	637	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	59	1	776	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	868	N	742	-0-	-126	-0-	47	1	691	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2023 RRCID -> 167639 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844

12	186	N	152	-0-	-34	-0-	11	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	8	1	111	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BRACKEN "B" WELL #: 2056 RRCID -> 167761 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10050 - 10080

12	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	28	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	138	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	9	1	129	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

*09	330	N	306	-0-	-24	-0-	13	1	291	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	25	1	274	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	25	1	281	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	22	1	265	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 1018 RRCID -> 168335 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9994 - 10045

12	992	N	807	-0-	-185	-0-	53	1	753	3	Y	1					3
							1	9									
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	70	1	1026	3	Y	1					4
							1	9									
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	970	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	25	1	583	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	23	1	510	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	515	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	47	1	628	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	35	1	456	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	30	1	441	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

12	217	N	181	-0-	-36	-0-	12	1	168	3	Y	1					1
							1	9									
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					1
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	5	1	46	3	Y	-0-	1	1			-0-
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

ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2037 RRCID -> 169157 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9786 - 9806

12	553	X	553	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	82	1	1074	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	590	X	590	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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-

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

SWR "M" WELL #: 1 RRCID -> 169159 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11195 PERF.11010 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	527	X	261	-0-	-266	-0-	11	1	250	3	Y	-0-	4	1			-0-
08	589	X	277	-0-	-312	-0-	11	1	266	3	Y	-0-					-0-
*09	570	X	222	-0-	-348	-0-	8	1	213	3	Y	1					1
							1	9									
10	589	X	321	-0-	-268	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					1
11	271	X	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	Y	-0-					1
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	Y	-0-					1
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					1
02	308	X	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	3	Y	-0-					1
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

SWR "M" WELL #: 2 RRCID -> 169163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11242 PERF.10941 - 10971

12	682	X	430	-0-	-252	-0-	27	1	403	3	Y	-0-					6
01	682	X	342	-0-	-340	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					6
02	392	X	368	-0-	-24	-0-	23	1	345	3	Y	-0-					6
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2052 RRCID -> 169164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9912 - 9968

12	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	101	1	1347	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	87	1	1144	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	77	1	1126	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

ZR "A" WELL #: 11 RRCID -> 169211 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10954 - 10976

12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					5
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	438	3	Y	-0-					5
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	23	1	389	3	Y	-0-					5
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	974	X	974	-0-	-0-	-0-	45	1	927	3	Y	2					14
							2	9									
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	62	1	859	3	Y	-0-					14
12	868	X	713	-0-	-155	-0-	50	1	659	3	Y	4	12	1			6
							4	9									
01	961	X	864	-0-	-97	-0-	70	1	794	3	Y	-0-					6
02	868	X	423	-0-	-445	-0-	34	1	389	3	Y	-0-					6
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									

SWR "M" WELL #: 3 RRCID -> 171462 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10921 - 10951

12	558	X	523	-0-	-35	-0-	32	1	491	3	Y	-0-					8
01	533	X	533	-0-	-0-	-0-	36	1	497	3	Y	-0-					8
02	504	X	404	-0-	-100	-0-	25	1	379	3	Y	-0-					8
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									

SWR "M" WELL #: 4 RRCID -> 171464 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10956 - 10984

12	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					3
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					3
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					3
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									

WHITEHURST WELL #: 5 RRCID -> 171468 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10020 - 10041

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1050	X	537	-0-	-513	-0-	20	1	513	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	1085	X	681	-0-	-404	-0-	25	1	652	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	685	X	685	-0-	-0-	-0-	41	1	638	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	796	X	796	-0-	-0-	-0-	49	1	741	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	711	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	1	636	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

SBR WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700

12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	54	1	835	3	Y	-0-					-0-
01	939	X	939	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	766	-0-	-46	-0-	46	1	720	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN "E" WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582

*09	660	N	471	-0-	-189	-0-	19	1	448	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	22	1	477	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	472	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	480	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	447	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792

12	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	152	1	1564	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1191	3	Y	17	12	1			8
							19	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	107	1	1155	3	Y	32	19	1			21
							35	9									
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									

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

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	35	1	359	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	40	1	414	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	25	1	275	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	459	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	38	1	584	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	62	1	743	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	46	1	477	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	620	N	387	-0-	-233	-0-	34	1	352	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	756	N	483	-0-	-273	-0-	41	1	441	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
12	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	84	1	1281	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1364	N	1276	-0-	-88	-0-	84	1	1191	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1288	N	1212	-0-	-76	-0-	74	1	1137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	775 N	508	-0-	-267	-0-	31	1	476	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	775 N	747	-0-	-28	-0-	49	1	692	3	Y	5	4	1			1
						6	9									
02	700 N	604	-0-	-96	-0-	37	1	563	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
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									

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
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
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-

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
*09	1020 N	980	-0-	-40	-0-	60	1	920	3	Y	-0-					-0-
*10	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	61	1	940	3	Y	-0-					-0-
11	1020 N	926	-0-	-94	-0-	72	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	92	1	945	3	Y	-0-					-0-
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	90	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	75	1	814	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	52	1	566	3	Y	18	18	1			3
						20	9									
01	1023 X	640	-0-	-383	-0-	50	1	571	3	Y	17	18	1			2
						19	9									
02	924 X	541	-0-	-383	-0-	40	1	493	3	Y	7	8	1			1
						8	9									
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									

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
12	868	X	839	-0-	-29	-0-	51	1	782	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	868	N	768	-0-	-100	-0-	50	1	712	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	756	N	675	-0-	-81	-0-	41	1	630	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	713	X	695	-0-	-18	-0-	48	1	644	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	682	N	568	-0-	-114	-0-	40	1	525	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	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
*09	630	X	409	-0-	-221	-0-	10	1	399	3	Y	-0-					-0-
*10	651	X	520	-0-	-131	-0-	19	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	540	X	396	-0-	-144	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
12	558	X	555	-0-	-3	-0-	38	1	517	3	Y	-0-					-0-
01	527	X	474	-0-	-53	-0-	36	1	438	3	Y	-0-					-0-
02	476	X	359	-0-	-117	-0-	26	1	333	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*09	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	106	1	1677	3	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1471	-0-	-451	-0-	84	1	1387	3	Y	-0-					-0-
11	1860	X	1064	-0-	-796	-0-	61	1	1003	3	Y	-0-					-0-
12	1922	X	1226	-0-	-696	-0-	72	1	1154	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1218	-0-	-239	-0-	62	1	1156	3	Y	-0-					-0-
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	62	1	1095	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	713	X	674	-0-	-39	-0-	41	1	631	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	744	N	580	-0-	-164	-0-	38	1	540	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

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
12	837	X	759	-0-	-78	-0-	53	1	700	3	Y	5	21	1			10
							6	9									
01	837	X	626	-0-	-211	-0-	51	1	575	3	Y	-0-					10
02	756	X	518	-0-	-238	-0-	42	1	476	3	Y	-0-					10
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

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
12	878	X	878	-0-	-0-	-0-	77	1	797	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	837	X	731	-0-	-106	-0-	65	1	664	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	756	X	649	-0-	-107	-0-	55	1	592	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	32	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	588	N	501	-0-	-87	-0-	30	1	470	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	58	1	912	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	890	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
01	930	X	811	-0-	-119	-0-	53	1	756	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	896	X	594	-0-	-302	-0-	36	1	556	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

*10	713	X	609	-0-	-104	-0-	23	1	583	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	720	X	481	-0-	-239	-0-	29	1	451	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	744	X	356	-0-	-388	-0-	22	1	333	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	744	X	396	-0-	-348	-0-	26	1	369	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	616	X	446	-0-	-170	-0-	27	1	418	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	58	1	882	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1023	N	711	-0-	-312	-0-	47	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	47	1	727	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

12	651	X	568	-0-	-83	-0-	34	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	613	-0-	-69	-0-	38	1	575	3	Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	775	X	769	-0-	-6	-0-	67	1	695	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
01	744	X	703	-0-	-41	-0-	62	1	631	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
02	756	X	714	-0-	-42	-0-	59	1	638	3	Y	15	9	1			10
							17	9									
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									

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

12	434	X	431	-0-	-3	-0-	30	1	400	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	23	1	277	3	Y	-0-					1
02	448	N	259	-0-	-189	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					1
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-

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

12	403	X	72	-0-	-331	-0-	6	1	65	3	Y	1					1
							1	9									
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	672	3	Y	8	5	1			4
							9	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	61	1	659	3	Y	15	9	1			10
							17	9									
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									

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

12	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	80	1	1213	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1550	X	973	-0-	-577	-0-	64	1	907	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1400	X	998	-0-	-402	-0-	61	1	935	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	622	3	Y	27	25	1			7
							30	9									
01	713	X	626	-0-	-87	-0-	30	1	565	3	Y	28	30	1			5
							31	9									
02	644	X	422	-0-	-222	-0-	21	1	378	3	Y	21	20	1			6
							23	9									
*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									

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

12	217	X	203	-0-	-14	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	21	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

*09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	46	1	1153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	44	1	1123	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	63	1	991	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1240	N	1058	-0-	-182	-0-	65	1	991	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1178	N	946	-0-	-232	-0-	62	1	881	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	980	N	842	-0-	-138	-0-	51	1	789	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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-

SBR WELL #: 196 RRCID -> 185081 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827

12	744	N	654	-0-	-90	-0-	38	1	595	3	Y	19	20	1			3
							21	9									
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	54	1	821	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	38	1	593	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
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									

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

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
*09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	210	1	3235	3	Y	32	21	1			13
							35	9									
10	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	154	1	2376	3	Y	28	33	1			8
							31	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	169	1	2015	3	Y	30	27	1			11
							33	9									
12	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	134	1	1382	3	Y	38	29	1			20
							42	9									
01	3596	X	1252	-0-	-2344	-0-	109	1	1113	3	Y	27	35	1			12
							30	9									
02	3248	X	688	-0-	-2560	-0-	56	1	607	3	Y	23	20	1			15
							25	9									
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									

SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 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
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	6	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	10	1	151	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
12	620	N	140	-0-	-480	-0-	9	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	558	N	372	-0-	-186	-0-	24	1	345	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	286	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
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									

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
12	124	X	9	-0-	-115	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

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
*09	720	N	333	-0-	-387	-0-	12	1	311	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	341	N	199	-0-	-142	-0-	7	1	184	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	330	N	64	-0-	-266	-0-	4	1	59	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
12	341	N	116	-0-	-225	-0-	7	1	105	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	306	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*09	390	N	384	-0-	-6	-0-	15	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	14	1	373	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	21	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	403	X	345	-0-	-58	-0-	21	1	323	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 217 RRCID -> 199878 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10787 - 10846

*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	103	-0-	-145	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 205 RRCID -> 199881 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10412 - 10484

12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	228	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	13	1	194	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

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
*09	1530	N	1489	-0-	-41	-0-	56	1	1424	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	98	1	2527	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
11	1710	N	1538	-0-	-172	-0-	92	1	1436	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	1550	N	1367	-0-	-183	-0-	84	1	1273	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2635	X	1288	-0-	-1347	-0-	84	1	1195	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	2380	X	1221	-0-	-1159	-0-	74	1	1139	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
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									

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

12	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

12	496	X	362	-0-	-134	-0-	30	1	326	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	496	X	349	-0-	-147	-0-	28	1	318	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	481	X	481	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	37	1	567	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	40	1	482	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	59	1	611	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
01	620	N	487	-0-	-133	-0-	43	1	443	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	Y	23	9	1			15
							25	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 11 RRCID -> 201799 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10713 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	1706	-0-	-929	-0-	150	1	1545	3	Y	10	7	1			5
							11	9									
*01	2635	X	1617	-0-	-1018	-0-	144	1	1467	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
*02	1988	X	1049	-0-	-939	-0-	88	1	955	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	930	X	855	-0-	-75	-0-	52	1	801	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	874	X	874	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	870	X	869	-0-	-1	-0-	67	1	800	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	899	X	676	-0-	-223	-0-	59	1	611	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	899	X	796	-0-	-103	-0-	71	1	724	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	812	X	660	-0-	-152	-0-	56	1	602	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

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
*10	1178	X	901	-0-	-277	-0-	34	1	865	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	990	X	784	-0-	-206	-0-	47	1	736	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1023	X	788	-0-	-235	-0-	48	1	738	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1023	X	815	-0-	-208	-0-	54	1	759	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	924	X	601	-0-	-323	-0-	37	1	563	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 3A RRCID -> 203589 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10889 - 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
12	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	94	1	1246	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	691	-0-	-425	-0-	56	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	97	1	1108	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	856	-0-	-12	-0-	51	1	802	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	837	N	800	-0-	-37	-0-	49	1	748	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	896	N	536	-0-	-360	-0-	32	1	502	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	869	-0-	-588	-0-	52	1	813	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1054	N	855	-0-	-199	-0-	53	1	799	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	147	1	2324	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	706	X	706	-0-	-0-	-0-	62	1	634	3	Y	9	7	1			5
							10	9									
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	609	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
02	644	N	486	-0-	-158	-0-	41	1	441	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
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-

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
*09	1560	X	1153	-0-	-407	-0-	70	1	1077	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	1612	X	1412	-0-	-200	-0-	86	1	1323	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	111	1	1315	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	1426	X	1387	-0-	-39	-0-	122	1	1259	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
01	1426	X	1226	-0-	-200	-0-	109	1	1114	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	1344	X	1244	-0-	-100	-0-	105	1	1137	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
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									

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

12	808	X	808	-0-	-0-	-0-	67	1	738	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	819	X	819	-0-	-0-	-0-	66	1	751	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	784	X	730	-0-	-54	-0-	55	1	671	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

12	4309	X	3650	-0-	-659	-0-	203	1	3427	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
01	4309	X	3539	-0-	-770	-0-	192	1	3328	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
02	3892	X	3560	-0-	-332	-0-	171	1	3345	3	Y	40	35	1			7
							44	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

12	682	N	619	-0-	-63	-0-	41	1	578	3	Y	-0-					1
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	91	1	1342	3	Y	-0-					1
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

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
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	309	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	325	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	22	1	268	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

12	1829	X	1635	-0-	-194	-0-	100	1	1524	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	1798	X	1321	-0-	-477	-0-	86	1	1225	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
02	1624	X	1005	-0-	-619	-0-	61	1	935	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

12	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

12	62	N	33	-0-	-29	-0-	1	1	24	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*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									

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
12	1550	X	1196	-0-	-354	-0-	100	1	1090	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	1550	X	1182	-0-	-368	-0-	95	1	1081	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

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
12	620	X	608	-0-	-12	-0-	25	1	351	3	Y	211	147	1			141
							232	9									
01	589	N	476	-0-	-113	-0-	20	1	252	3	Y	185	246	1			80
							204	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	Y	103	111	1			72
							113	9									
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									

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
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	60	1	868	3	Y	10					21
							11	9									
01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	Y	12	16	1			17
							13	9									
02	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	263	1	2518	3	Y	9	17	1			9
							10	9									
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									

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
12	3658	X	2681	-0-	-977	-0-	149	1	2513	3	Y	17	19	1			3
							19	9									
01	3658	X	2973	-0-	-685	-0-	160	1	2787	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
02	3304	X	2902	-0-	-402	-0-	140	1	2732	3	Y	27	25	1			5
							30	9									
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									

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
*09	510	X	373	-0-	-137	-0-	14	1	358	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	527	X	351	-0-	-176	-0-	13	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	478	X	478	-0-	-0-	-0-	29	1	448	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	403	X	378	-0-	-25	-0-	23	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	23	1	346	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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-

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

12	744	X	602	-0-	-142	-0-	36	1	566	3	Y	-0-					-0-
01	682	X	598	-0-	-84	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	616	X	380	-0-	-236	-0-	23	1	357	3	Y	-0-					-0-
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-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

12	961	N	686	-0-	-275	-0-	41	1	626	3	Y	17	28	1			3
							19	9									
01	961	X	609	-0-	-352	-0-	38	1	552	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
02	868	X	575	-0-	-293	-0-	34	1	520	3	Y	19	17	1			6
							21	9									
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									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

12	403	N	386	-0-	-17	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	102	1	1444	3	Y	1					3
							1	9									
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	101	1	1488	3	Y	1					4
							1	9									
02	1568	N	1463	-0-	-105	-0-	87	1	1374	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
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									

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

12	434	N	356	-0-	-78	-0-	23	1	333	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	139	-0-	-253	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

*10	1612	X	1116	-0-	-496	-0-	68	1	1046	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	109	1	1293	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1426	X	1252	-0-	-174	-0-	110	1	1138	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1426	X	1120	-0-	-306	-0-	100	1	1018	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1316	X	833	-0-	-483	-0-	70	1	761	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	2046	N	1490	-0-	-556	-0-	86	1	1301	3	Y	94	128	1			16
							103	9									
01	1891	N	1145	-0-	-746	-0-	67	1	968	3	Y	100	91	1			25
							110	9									
02	1400	N	905	-0-	-495	-0-	53	1	806	3	Y	42	53	1			14
							46	9									
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									

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

12	961	X	251	-0-	-710	-0-	15	1	230	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	11	1	153	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	186	3	Y	21	15	1			7
							23	9									
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									

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

12	722	X	722	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	Y	-0-					-0-
01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	Y	-0-					-0-
02	448	X	358	-0-	-90	-0-	22	1	329	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

12	775	X	456	-0-	-319	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	654	-0-	-121	-0-	58	1	596	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	628	-0-	-72	-0-	53	1	575	3	Y	-0-					-0-
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-

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

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	1621	-0-	-1479	-0-	99	1	1512	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	3100	X	1778	-0-	-1322	-0-	117	1	1652	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
02	2800	X	1569	-0-	-1231	-0-	95	1	1465	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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-

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

12	2108	N	1619	-0-	-489	-0-	107	1	1512	3	Y	-0-					1
01	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	101	1	1479	3	Y	1					2
							1	9									
02	1848	N	1499	-0-	-349	-0-	90	1	1409	3	Y	-0-	1	1			1
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									

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

12	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	45	-0-	-203	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

12	1116	N	604	-0-	-512	-0-	50	1	551	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1116	X	686	-0-	-430	-0-	55	1	628	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	1008	X	563	-0-	-445	-0-	42	1	517	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	937	-0-	-117	-0-	66	1	871	3	Y	-0-					-0-
01	837	X	630	-0-	-207	-0-	51	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	81	1	929	3	Y	-0-					-0-
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									

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1387	-0-	-194	-0-	123	1	1264	3	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1004	-0-	-577	-0-	90	1	914	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1202	-0-	-226	-0-	102	1	1099	3	Y	1					1
							1	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	227	1	2338	3	Y	25	18	1			13
							28	9									
01	2511	X	2432	-0-	-79	-0-	215	1	2197	3	Y	18	23	1			8
							20	9									
02	2240	X	2176	-0-	-64	-0-	183	1	1979	3	Y	13	12	1			9
							14	9									
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									

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
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	310	X	294	-0-	-16	-0-	26	1	268	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	103	1	1116	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	4061	X	3414	-0-	-647	-0-	191	1	3214	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
01	4061	X	3124	-0-	-937	-0-	170	1	2945	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
02	3668	X	3513	-0-	-155	-0-	171	1	3333	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
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									

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
12	2263	X	112	-0-	-2151	-0-	5	1	105	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
01	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1891	X	1422	-0-	-469	-0-	125	1	1294	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*01	1767	X	1323	-0-	-444	-0-	118	1	1204	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*02	1484	X	1077	-0-	-407	-0-	91	1	983	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
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									

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
*09	2670	X	1823	-0-	-847	-0-	111	1	1706	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
10	2232	X	1802	-0-	-430	-0-	109	1	1690	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	2160	X	1742	-0-	-418	-0-	135	1	1605	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	166	1	1714	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
*01	1984	X	1730	-0-	-254	-0-	154	1	1573	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*02	1708	X	1517	-0-	-191	-0-	126	1	1363	3	Y	25	10	1			16
							28	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	434	X	308	-0-	-126	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	331	-0-	-103	-0-	29	1	301	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	364	X	270	-0-	-94	-0-	23	1	247	3	Y	-0-					-0-
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									

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

*09	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	96	1	2412	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
10	2604	X	2117	-0-	-487	-0-	79	1	2036	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2520	X	2139	-0-	-381	-0-	128	1	2009	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	2604	X	1159	-0-	-1445	-0-	71	1	1086	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2604	X	2503	-0-	-101	-0-	165	1	2332	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	144	1	2214	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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									

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

12	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

12	1116	X	1055	-0-	-61	-0-	88	1	961	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	79	1	900	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	980	N	928	-0-	-52	-0-	70	1	854	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
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-

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

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
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	183	1	1885	3	Y	11	8	1			6
							12	9									
*01	2046	X	1937	-0-	-109	-0-	172	1	1758	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
*02	2352	X	1991	-0-	-361	-0-	168	1	1816	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
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									

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
12	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	127	1	1932	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
01	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	127	1	1798	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
02	1960	X	1673	-0-	-287	-0-	101	1	1560	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
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									

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
*10	3131	X	991	-0-	-2140	-0-	43	1	945	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	3030	X	2406	-0-	-624	-0-	195	1	2207	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	184	1	2021	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	143	1	1623	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	2240	X	1496	-0-	-744	-0-	113	1	1379	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
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									

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
12	3844	X	3546	-0-	-298	-0-	312	1	3215	3	Y	17	12	1			9
							19	9									
01	3627	X	3274	-0-	-353	-0-	291	1	2972	3	Y	10	14	1			5
							11	9									
02	3388	X	3168	-0-	-220	-0-	267	1	2891	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	980	-0-	-136	-0-	68	1	903	3	Y	8	29	1			14
							9	9									
01	1116	X	800	-0-	-316	-0-	65	1	735	3	Y	-0-					14
02	924	X	653	-0-	-271	-0-	52	1	601	3	Y	-0-					14
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

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	20	1	324	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	20	1	313	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
01	434	N	366	-0-	-68	-0-	18	1	336	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
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									

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	3	Y	11	24	1			17
							12	9									
01	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	105	1	1194	3	Y	-0-					17
02	1120	X	1111	-0-	-9	-0-	89	1	1022	3	Y	-0-					17
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

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
12	1271	N	906	-0-	-365	-0-	63	1	841	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1271	X	673	-0-	-598	-0-	48	1	623	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1148	X	874	-0-	-274	-0-	56	1	816	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
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									

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

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
12	2976	X	2941	-0-	-35	-0-	181	1	2758	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2852	X	1908	-0-	-944	-0-	126	1	1780	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2576	X	1092	-0-	-1484	-0-	67	1	1024	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

*10	1116	X	767	-0-	-349	-0-	29	1	737	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1080	X	802	-0-	-278	-0-	48	1	753	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	X	782	-0-	-334	-0-	48	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	992	X	708	-0-	-284	-0-	47	1	660	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	896	X	734	-0-	-162	-0-	45	1	689	3	Y	-0-					-0-
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-

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	179	1	1844	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
*01	1984	X	1860	-0-	-124	-0-	166	1	1691	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*02	1932	X	1799	-0-	-133	-0-	152	1	1639	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
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									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

12	217	N	68	-0-	-149	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	1116	X	941	-0-	-175	-0-	65	1	875	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
01	961	N	879	-0-	-82	-0-	66	1	812	3	Y	1					3
							1	9									
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	53	1	673	3	Y	-0-					3
03	930	N	715	-0-	-215	-0-	57	1	658	3	Y	-0-	2	1			1
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	20	1	713	3	Y	-0-	1	7			-0-
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	28	1	749	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 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
12	2573	X	1888	-0-	-685	-0-	167	1	1721	3	Y	-0-					-0-
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	260	1	2653	3	Y	-0-					-0-
02	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	307	1	3314	3	Y	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 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
12	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	199	1	2656	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
01	2914	X	2900	-0-	-14	-0-	205	1	2681	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
02	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	164	1	2418	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
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									

SBR WELL #: 249 RRCID -> 243835 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	X	1494	-0-	-242	-0-	122	1	1337	3	Y	32	34	1			6
							35	9									
01	1736	X	1099	-0-	-637	-0-	87	1	986	3	Y	24	27	1			3
							26	9									
02	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	120	1	1468	3	Y	28	26	1			5
							31	9									
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									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 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
12	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	74	1	1120	3	Y	18	27	1			3
							20	9									
01	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1215	3	Y	28	24	1			7
							31	9									
02	1512	X	1002	-0-	-510	-0-	61	1	931	3	Y	9	13	1			3
							10	9									
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-

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
12	1953	X	1927	-0-	-26	-0-	119	1	1808	3	N	-0-					-0-
01	1829	X	1659	-0-	-170	-0-	112	1	1547	3	N	-0-					-0-
02	1708	X	1609	-0-	-99	-0-	100	1	1509	3	N	-0-					-0-
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-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	1938	-0-	-945	-0-	166	1	1714	3	Y	53	35	1			28
							58	9									
01	2790	X	1839	-0-	-951	-0-	161	1	1641	3	Y	34	47	1			15
							37	9									
02	2520	X	1747	-0-	-773	-0-	145	1	1566	3	Y	33	27	1			21
							36	9									
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									

CLONINGER WELL #: 1 RRCID -> 247275 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11286 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOMA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 247315 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*10	22940	X	17379	-0-	-5561	-0-	1055	1	16321	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
11	18570	X	16949	-0-	-1621	-0-	1313	1	15633	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
12	18879	X	17975	-0-	-904	-0-	1588	1	16380	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
01	18290	X	16849	-0-	-1441	-0-	1502	1	15344	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	15820	X	14678	-0-	-1142	-0-	1242	1	13428	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
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									

SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

12	1860	X	1317	-0-	-543	-0-	74	1	1178	3	Y	59	64	1			15
							65	9									
01	1550	X	1239	-0-	-311	-0-	59	1	1092	3	Y	80	81	1			14
							88	9									
02	1820	X	1393	-0-	-427	-0-	70	1	1247	3	Y	69	65	1			18
							76	9									
*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									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

12	1271	X	790	-0-	-481	-0-	55	1	735	3	Y	-0-					-0-
01	1147	X	874	-0-	-273	-0-	71	1	803	3	Y	-0-					-0-
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	98	1	1123	3	Y	-0-					-0-
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-

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	79	1	4123	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3078	-0-	-766	-0-	54	1	3024	3	Y	-0-					-0-
02	3668	X	2380	-0-	-1288	-0-	40	1	2340	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	82	1	1084	3	Y	6	17	1			10
							7	9									
01	1209	X	912	-0-	-297	-0-	74	1	838	3	Y	-0-					10
02	1092	X	877	-0-	-215	-0-	70	1	807	3	Y	-0-					10
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

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	1814	-0-	-356	-0-	119	1	1676	3	Y	17					99
							19	9									
01	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	114	1	1674	3	Y	43					142
							47	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	123	1	1929	3	Y	59	106	1			95
							65	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	3187	-0-	-533	-0-	281	1	2899	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
01	3317	X	2977	-0-	-340	-0-	265	1	2708	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	2996	X	2446	-0-	-550	-0-	207	1	2236	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
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									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15891	3	7	9	Y	6	4	1			3
*01	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15231	3	3	9	Y	3	5	1			1
*02	11900	X	9685	-0-	-2215	-0-	9682	3	3	9	Y	3	2	1			2
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 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
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	Y	499	380	1			603
							549	9									
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	184	3	Y	355	651	1			307
							391	9									
*01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	202	3	Y	291	287	1			311
							8	4	320	9							
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	90	3	Y	411	180	1			542
							452	9									
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

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
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	Y	277	218	1			337
							305	9									
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	125	3	Y	197	363	1			171
							217	9									
*01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	138	3	Y	161	159	1			173
							5	4	177	9							
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	61	3	Y	228	100	1			301
							251	9									
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									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13560	X	13071	-0-	-489	-0-	130	1	12383	3	Y	507	537	1			14
							558	9									
10	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	97	1	13910	3	Y	475	437	1			52
							523	9									
11	13590	X	12774	-0-	-816	-0-	191	1	12130	3	Y	412	414	1			50
							453	9									
12	13516	X	13093	-0-	-423	-0-	218	1	12398	3	Y	434	450	1			34
							477	9									
01	14539	X	12631	-0-	-1908	-0-	216	1	11939	3	Y	433	429	1			38
							476	9									
02	13132	X	11028	-0-	-2104	-0-	307	1	10326	3	Y	359	359	1			38
							395	9									
*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									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 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
12	14446	X	11044	-0-	-3402	-0-	11038	3	6	9	Y	5	4	1			3
01	12028	X	8354	-0-	-3674	-0-	8352	3	2	9	Y	2	4	1			1
02	10780	X	7362	-0-	-3418	-0-	7356	3	6	9	Y	5	3	1			3
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 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
12	20119 X	19855	-0-	-264	-0-	19368	3	487	9	Y	443	317	1			236
01	20119 X	17430	-0-	-2689	-0-	17113	3	317	9	Y	288	393	1			131
02	18144 X	15105	-0-	-3039	-0-	14918	3	187	9	Y	170	190	1			111
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

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

12	15469 X	13559	-0-	-1910	-0-	13559	3			Y	-0-					-0-
01	15686 X	14938	-0-	-748	-0-	14938	3			Y	-0-					-0-
02	14168 X	13531	-0-	-637	-0-	13531	3			Y	-0-					-0-
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

12	29202 X	23538	-0-	-5664	-0-	404	1	22935	3	Y	181	187	1			14
						199	9									
01	27838 X	24358	-0-	-3480	-0-	430	1	23730	3	Y	180	178	1			16
						198	9									
02	25004 X	21555	-0-	-3449	-0-	618	1	20754	3	Y	166	164	1			18
						183	9									
*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									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

12	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	735	1	7317	3	Y	674	632	1			51
						1014	4	741	9							
01	9269 X	9203	-0-	-66	-0-	855	1	7487	3	Y	376	383	1			44
						447	4	414	9							
02	8232 X	7624	-0-	-608	-0-	911	1	6419	3	Y	262	264	1			42
						6	4	288	9							
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							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*09	25320 X	22304	-0-	-3016	-0-	486	1	21794	3	N	22					189
						24	9									
*10	26164 X	20348	-0-	-5816	-0-	20328	3	20	9	N	18					207
11	25320 X	18382	-0-	-6938	-0-	18373	3	9	9	N	8					215
12	25141 X	19447	-0-	-5694	-0-	19423	3	24	9	N	22	183	1			54
01	25141 X	19288	-0-	-5853	-0-	19268	3	20	9	N	18					72
02	20804 X	16212	-0-	-4592	-0-	16210	3	2	9	N	2					74
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

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

12	7254 X	6377	-0-	-877	-0-	110	1	6241	3	Y	24	25	1			2
						26	9									
01	6944 X	6334	-0-	-610	-0-	112	1	6197	3	Y	23	23	1			2
						25	9									
02	6272 X	5681	-0-	-591	-0-	164	1	5495	3	Y	20	20	1			2
						22	9									
*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									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

12	28675 X	22415	-0-	-6260	-0-	22304	3	111	9	Y	101	73	1			54
*01	24676 X	20876	-0-	-3800	-0-	20801	3	75	9	Y	68	91	1			31
*02	21672 X	17622	-0-	-4050	-0-	17566	3	56	9	Y	51	49	1			33
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21979	X	19852	-0-	-2127	-0-	343	1	19495	3	Y	13	18	1			1
							14	9									
01	20677	X	19567	-0-	-1110	-0-	348	1	19212	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	16800	X	16662	-0-	-138	-0-	482	1	16173	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*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									

SIDDONS OL WELL #: 2 RRCID -> 261612 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10912 - 11110

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

12	69099	X	45628	-0-	-23471	-0-	45553	3	75	9	Y	68	46	1			36
01	55676	X	41902	-0-	-13774	-0-	41834	3	68	9	Y	62	70	1			28
02	48524	X	38887	-0-	-9637	-0-	38851	3	36	9	Y	33	40	1			21
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

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

12	45880	X	38304	-0-	-7576	-0-	38304	3			Y	-0-					-0-
01	43896	X	34146	-0-	-9750	-0-	34146	3			Y	-0-					-0-
02	38108	X	29229	-0-	-8879	-0-	29229	3			Y	-0-					-0-
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-

WHITEHURST WELL #: 3H RRCID -> 261857 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10048 PERF. N/A

12	0	W	7332	-0-	7332	288309	467	1	4643	3	Y	1435	1352	1			109
							643	4	1579	9							
01	0	W	8378	-0-	8378	296687	656	1	5745	3	Y	1485	1419	1			175
							343	4	1634	9							
02	0	W	7553	-0-	7553	304240	773	1	5449	3	Y	1205	1188	1			192
							5	4	1326	9							
03	0	W	8420	-0-	8420	312660	819	1	5939	3	Y	1307	1398	1			101
							224	4	1438	9							
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	312660					Y	NO RPT					101
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	312660					Y	NO RPT					101

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 1H RRCID -> 263045 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9232 - 13393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	8615	-0-	8615	315657	346	1	7463	3	Y	705	703	1			35
						30	4	776	9							
01	14B2 EXT	8036	-0-	8036	323693	363	1	6909	3	Y	658	669	1			24
						40	4	724	9							
02	14B2 EXT	6849	-0-	6849	330542	384	1	5816	3	Y	568	563	1			29
						24	4	625	9							
03	14B2 EXT	7502	-0-	7502	338044	382	1	6375	3	Y	663	637	1			55
						16	4	729	9							
04	14B2 EXT	6045	-0-	6045	344089	353	1	5003	3	Y	600	608	1			47
						29	4	660	9							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	344089					Y	NO RPT					47

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

*10	17918 X	16458	-0-	-1460	-0-	107	1	15302	3	Y	954	879	1			104
						1049	9									
11	17340 X	14694	-0-	-2646	-0-	212	1	13471	3	Y	919	912	1			111
						1011	9									
12	15934 X	13192	-0-	-2742	-0-	211	1	12003	3	Y	889	931	1			69
						978	9									
01	16461 X	11215	-0-	-5246	-0-	184	1	10171	3	Y	782	782	1			69
						860	9									
02	14868 X	10053	-0-	-4815	-0-	267	1	8955	3	Y	755	745	1			79
						831	9									
*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									

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

12	64542 X	46148	-0-	-18394	-0-	45984	3	164	9	N	149	184	1			298
01	60109 X	45028	-0-	-15081	-0-	44700	3	328	9	N	298	370	1			226
02	52500 X	13275	-0-	-39225	-0-	13185	3	90	9	N	82	183	1			125
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

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

12	77593 X	48847	-0-	-28746	-0-	48847	3			Y	-0-	84	1			-0-
01	51305 X	43551	-0-	-7754	-0-	43362	3	189	9	Y	172	94	1			78
02	48888 X	37558	-0-	-11330	-0-	37558	3			Y	-0-	78	1			-0-
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

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
*08	665800 X	29534	-0-	-636266	-0-	51	1	28410	3	Y	975	957	1			77
						1073	9									
*09	124380 X	26170	-0-	-98210	-0-	262	1	25021	3	Y	806	861	1			22
						887	9									
*10	128526 X	27155	-0-	-101371	-0-	181	1	25933	3	Y	946	865	1			103
						1041	9									
*11	124380 X	23567	-0-	-100813	-0-	351	1	22266	3	Y	864	862	1			105
						950	9									
12	30597 X	21963	-0-	-8634	-0-	364	1	20683	3	Y	833	873	1			65
						916	9									
01	29636 X	21065	-0-	-8571	-0-	361	1	19899	3	Y	732	733	1			64
						805	9									
02	24528 X	18782	-0-	-5746	-0-	523	1	17576	3	Y	621	620	1			65
						683	9									
*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									

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2H RRCID -> 265199 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15367 11/27/2011

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

12	155124 X	16533	-0-	-138591	-0-	16474	3	59	9	Y	54	39	1			29
01	155124 X	15120	-0-	-140004	-0-	15079	3	41	9	Y	37	49	1			17
02	140112 X	16781	-0-	-123331	-0-	16748	3	33	9	Y	30	27	1			20
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

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

*06	T. A.	37567	-0-	37567	180507	81	1	35444	3	Y	1856	2005	1			115
						2042	9									
07	239237 X	58730	-0-	-180507	-0-	99	1	54767	3	Y	3513	3427	1			201
						3864	9									
*08	99169 X	56691	-0-	-42478	-0-	96	1	53039	3	Y	3233	3198	1			236
						3556	9									
*09	95970 X	42990	-0-	-52980	-0-	422	1	40365	3	Y	2003	2185	1			54
						2203	9									
*10	99169 X	43732	-0-	-55437	-0-	285	1	40875	3	Y	2338	2137	1			255
						2572	9									
*11	95970 X	36296	-0-	-59674	-0-	533	1	33849	3	Y	1740	1785	1			210
						1914	9									
*12	99169 X	31972	-0-	-67197	-0-	523	1	29732	3	Y	1561	1650	1			121
						1717	9									
*01	99169 X	28060	-0-	-71109	-0-	472	1	26049	3	Y	1399	1397	1			123
						1539	9									
*02	89572 X	23339	-0-	-66233	-0-	639	1	21476	3	Y	1113	1119	1			117
						1224	9									
*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									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		69346	-0-	69346	85562	158	1	69091	3	Y	88	87	1			5
							97	9									
07	0	W	60871	-0-	60871	146433	109	1	60660	3	Y	93	93	1			5
							102	9									
08	0	W	79717	-0-	79717	226150	143	1	79230	3	Y	313	295	1			23
							344	9									
*09	0	W	69895	-0-	69895	296045	719	1	68765	3	Y	374	387	1			10
							411	9									
*10	0	W	77900	-0-	77900	373945	536	1	77038	3	Y	296	274	1			32
							326	9									
*11	0	W	69544	-0-	69544	443489	1075	1	68220	3	Y	226	231	1			27
							249	9									
*12	0	W	72883	-0-	72883	516372	1257	1	71415	3	Y	192	204	1			15
							211	9									
*01	0	W	64685	-0-	64685	581057	1147	1	63334	3	Y	185	184	1			16
							204	9									
*02	0	W	52308	-0-	52308	633365	1508	1	50643	3	Y	143	144	1			15
							157	9									
*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									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

12	72850	X	39980	-0-	-32870	-0-	661	1	37561	3	Y	1598	1686	1			124
							1758	9									
01	72850	X	33187	-0-	-39663	-0-	564	1	31132	3	Y	1355	1360	1			119
							1491	9									
02	65800	X	25635	-0-	-40165	-0-	709	1	23823	3	Y	1003	1017	1			105
							1103	9									
*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									

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	205	-0-	-105	-0-	77	1	115	3	Y	12	17	1			16
							13	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	263	1	490	3	Y	14					30
							15	9									
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	354	1	737	3	Y	10	20	1			20
							11	9									
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									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	974	3	1	9	Y	1	19	1			5
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	3	1	9	Y	1					6
02	952	N	933	-0-	-19	-0-	933	3			Y	-0-					6
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

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

12	248	N	134	-0-	-114	-0-	49	1	72	3	Y	12	17	1			16
							13	9									
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	43	1	81	3	Y	14					30
							15	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	57	1	120	3	Y	10	20	1			20
							11	9									
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									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-
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-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	611	-0-	-164	-0-	241	1	357	3	Y	12	17	1			16
							13	9									
01	868	N	669	-0-	-199	-0-	228	1	426	3	Y	14					30
							15	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	201	1	419	3	Y	10	20	1			20
							11	9									
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									

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

12	217	N	46	-0-	-171	-0-	8	1	12	3	Y	24	26	1			31
							26	9									
01	2480	X	1325	-0-	-1155	-0-	452	1	843	3	Y	27					58
							30	9									
02	2240	X	2121	-0-	-119	-0-	681	1	1417	3	Y	21	40	1			39
							23	9									
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									

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
02	1540	X	1382	-0-	-158	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
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-

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	67	3	18	9	Y	16	20	0			20
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17	9	Y	15	20	1			15
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	606	3	19	9	Y	17					32
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

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	46	35	0			55
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	814	3	52	9	Y	47	61	1			41
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1643	3	56	9	Y	51					92
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

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	708	-0-	-253	-0-	280	1	415	3	Y	12	21	1			17
							13	9									
01	1023	N	690	-0-	-333	-0-	236	1	440	3	Y	13					30
							14	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	247	1	514	3	Y	10	20	1			20
							11	9									
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									

SMITH WELL #: 5 RRCID -> 162326 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9675 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			Y	-0-	5	1			1
01	1054	X	756	-0-	-298	-0-	756	3			Y	-0-					1
02	980	X	543	-0-	-437	-0-	543	3			Y	-0-					1
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

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
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1166	3	1	9	Y	1	10	1			3
01	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	1147	3			Y	-0-					3
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	992	3			Y	-0-					3
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

SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	658	-0-	-272	-0-	658	3			Y	-0-	9	1			2
01	930	X	626	-0-	-304	-0-	625	3	1	9	Y	1					3
02	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					3
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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	1627	3	9	9	Y	8	138	1			38
01	1767	X	1693	-0-	-74	-0-	1690	3	3	9	Y	3					41
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1707	3	2	9	Y	2					43
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

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

12	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	1307	3	1	9	Y	1	14	1			4
01	1736	X	1371	-0-	-365	-0-	1371	3			Y	-0-					4
02	1372	X	1209	-0-	-163	-0-	1209	3			Y	-0-					4
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

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	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-

A.W.P. (WILCOX 6200) 00256 750 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
LAYLINE PETROLEUM I, LLC 491375
WHEELER, LEE WELL #: 3 RRCID -> 165516 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 10326 PERF. 6924 - 6930

12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	155	N	112	-0-	-43	-0-	47	1	65	2	N	-0-		-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	153	-0-	-343	-0-	64	1	89	2	N	-0-					-0-
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	94	1	177	2	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	112	1	260	2	N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

12	527	N	296	-0-	-231	-0-	123	1	173	2	N	-0-					-0-
01	496	N	171	-0-	-325	-0-	59	1	112	2	N	-0-					-0-
02	448	N	246	-0-	-202	-0-	74	1	172	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

12	465	N	422	-0-	-43	-0-	176	1	246	2	N	-0-					-0-
01	806	N	601	-0-	-205	-0-	208	1	393	2	N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	244	1	567	2	N	-0-					-0-
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-

KENILWORTH WELL #: A 1 RRCID -> 157613 COMPL. DATE 12/18/1972 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915

12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	591	1	828	2	N	-0-					-0-
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	528	1	995	2	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	440	1	1023	2	N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	161	1	226	2	N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	159	1	299	2	N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	130	1	301	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	122	1	171	2	N	-0-					-0-
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	154	1	290	2	N	-0-					-0-
02	672	N	413	-0-	-259	-0-	124	1	289	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	186	1	261	2	N	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	267	1	503	2	N	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	189	1	438	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	152	1	213	2	N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	219	1	414	2	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	182	1	424	2	N	-0-					-0-
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-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

12	620	N	378	-0-	-242	-0-	157	1	221	2	N	-0-					-0-
01	775	N	548	-0-	-227	-0-	190	1	358	2	N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	204	1	473	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

12	124	N	26	-0-	-98	-0-	11	1	15	2	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	110	1	207	2	N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	97	1	227	2	N	-0-					-0-
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-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

12	62	N	35	-0-	-27	-0-	15	1	20	2	N	-0-					-0-
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	14	1	27	2	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	14	1	31	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	169	1	238	2	N	-0-					-0-
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	241	1	453	2	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	202	1	470	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664
MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	519	-0-	-70	-0-	216	1	303	2	N	-0-					-0-
01	775	N	515	-0-	-260	-0-	179	1	336	2	N	-0-					-0-
02	700	N	675	-0-	-25	-0-	203	1	472	2	N	-0-					-0-
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-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	286	1	400	2	N	-0-					-0-
01	837	N	777	-0-	-60	-0-	269	1	508	2	N	-0-					-0-
02	784	N	691	-0-	-93	-0-	208	1	483	2	N	-0-					-0-
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-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 873 PERF. 608 - 691

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 247596 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 917 PERF. 590 - 670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, EUGENE 384053
HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 121674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 950 PERF. 919 - 950

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154					N	NO RPT					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	28	-0-	-530 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS) //CONT.// 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

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

BRISCOE RANCHES, INC. WELL #: 1750 RRCID -> 109908 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	589 #	571	-0-	-18	-0-	3	1	568	2	N	-0-			-0-
01	589 #	583	-0-	-6	-0-	4	1	579	2	N	-0-			-0-
02	517 R	517	-0-	-0-	-0-	4	1	513	2	N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LASALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	16	-0-	-40	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	12	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	78	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	25	-0-	25	36	25	2			Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-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	1	1	8			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
01	2108	X	1940	-0-	-168	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	58	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
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-

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
12	1023	X	593	-0-	-430	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	992	X	423	-0-	-569	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	756	X	72	-0-	-684	-0-	72	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	220	-0-	-116	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
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-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	260	2	4	9	N	4					37
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	319	2	6	9	N	5					42
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3					45
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

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-					19
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					19
02	56 N	9	-0-	-47	-0-	9	2			Y	-0-					19
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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

12	341 X	144	-0-	-197	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	341 X	227	-0-	-114	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	308 X	201	-0-	-107	-0-	201	2			N	-0-					-0-
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-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

12	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1043	2	6	9	Y	5	10	1			6
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1333	2	7	9	Y	6	10	1			2
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1141	2	6	9	Y	5					7
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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

12	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1244	2	6	9	Y	5	7	1			4
01	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1289	2	7	9	Y	6	8	1			2
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	2	6	9	Y	5					7
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

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

12	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1089	2	7	9	Y	6	11	1			7
01	1023	N	890	-0-	-133	-0-	882	2	8	9	Y	7	12	1			2
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	783	2	7	9	Y	6					8
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

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24839					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
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-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	1028	2	11	9	Y	10	10	1			5
01	1116	N	959	-0-	-157	-0-	945	2	14	9	Y	13	15	1			3
02	840	N	782	-0-	-58	-0-	770	2	12	9	Y	11					14
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798 X	1345	-0-	-453	-0-	153	1	1148	2	Y	40					40
						44	9									
01	1612 X	898	-0-	-714	-0-	131	1	739	2	Y	25					65
						28	9									
02	1764 X	1558	-0-	-206	-0-	120	1	1416	2	Y	20					85
						22	9									
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

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: 4 RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
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

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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

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

12	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	1029	2	6	9	N	5					70
01	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1239	2	3	9	N	3					73
02	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1152	2	1	9	N	1					74
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

KILLAM WELL #: 1 RRCID -> 170313 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7160 - 7178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

12	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1162	2	2	9	Y	2					41
01	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	1165	2	14	9	Y	13	33	1			21
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1040	2	8	9	Y	7					28
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
12	589	N	538	-0-	-51	-0-	537	2	1	9	Y	1					21
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	578	2	7	9	Y	6	16	1			11
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	Y	3					14
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	958	2	2	9	Y	2					32
01	1054	N	937	-0-	-117	-0-	927	2	10	9	Y	9	25	1			16
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	909	2	6	9	Y	5					21
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

12	682	N	663	-0-	-19	-0-	662	2	1	9	Y	1					17
01	868	N	674	-0-	-194	-0-	668	2	6	9	Y	5	13	1			9
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2					11
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

12	837	N	620	-0-	-217	-0-	619	2	1	9	Y	1					23
01	744	N	608	-0-	-136	-0-	600	2	8	9	Y	7	18	1			12
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	597	2	3	9	Y	3					15
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

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

12	1023	N	967	-0-	-56	-0-	966	2	1	9	Y	1					30
01	1023	N	966	-0-	-57	-0-	955	2	11	9	Y	10	24	1			16
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	Y	4					20
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

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1426	2	2	9	Y	2	83	1			7
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	2	17	9	Y	15					22
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	268	1	821	2	Y	9					31
							10	9									
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

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
12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	2	3	9	Y	3	76	1			22
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	946	2	14	9	Y	13					35
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	250	1	764	2	Y	8					43
							9	9									
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

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	179	1	658	2	Y	4					65
							4	9									
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	637	2	2	9	Y	2					67
02	812	N	596	-0-	-216	-0-	173	1	415	2	Y	7					74
							8	9									
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									

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	150	1	551	2	Y	5					17
							6	9									
01	713	N	674	-0-	-39	-0-	672	2	2	9	Y	2					19
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	135	1	531	2	Y	9					28
							10	9									
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									

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1010	2	1	9	Y	1	31	1			1
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	638	2	10	9	Y	9					10
02	980	N	745	-0-	-235	-0-	182	1	556	2	Y	6					16
							7	9									
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

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	Y	1					30
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1047	2	10	9	Y	9	24	1			15
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	967	2	6	9	Y	5					20
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

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
12	1368 X	1368	-0-	-0-	-0-	261	1	1107	2	N	-0-					75
01	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	359	1	1052	2	N	-0-					75
02	1176 X	999	-0-	-177	-0-	232	1	766	2	N	1					76
						1	9									
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

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

12	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	230	1	944	2	Y	-0-					17
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	336	1	954	2	Y	-0-					17
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	253	1	810	2	Y	-0-					17
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									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

12	1519 X	1231	-0-	-288	-0-	237	1	994	2	N	-0-					17
01	1302 X	1279	-0-	-23	-0-	328	1	951	2	N	-0-					17
02	1148 X	786	-0-	-362	-0-	184	1	602	2	N	-0-					17
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

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	287	1	1197	2	Y	-0-					25
01	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	436	1	1255	2	Y	-0-					25
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	343	1	1110	2	Y	1					26
						1	9									
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									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	245	1	1029	2	Y	-0-					19
01	1178 N	1133	-0-	-45	-0-	291	1	842	2	Y	-0-					19
02	1064 N	1036	-0-	-28	-0-	243	1	793	2	Y	-0-					19
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									

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
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	438	1	1850	2	Y	-0-					34
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	599	1	1750	2	Y	-0-					34
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	487	1	1607	2	Y	-0-					34
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									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	174	1	733	2	Y	-0-					12
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	241	1	702	2	Y	-0-					12
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	183	1	302	2	Y	1					13
							1	9									
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									

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 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
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	92	1	389	2	Y	-0-					21
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	132	1	384	2	Y	-0-					21
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	102	1	334	2	Y	-0-					21
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									

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	829	-0-	-70	-0-	157	1	672	2	N	-0-					-0-
01	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	261	1	772	2	N	-0-					-0-
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	216	1	718	2	N	-0-					-0-
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-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 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
12	1240	X	1194	-0-	-46	-0-	232	1	962	2	N	-0-					60
01	1398	X	1398	-0-	-0-	-0-	361	1	1037	2	N	-0-					60
02	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	292	1	942	2	N	-0-					60
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									

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
12	372	X	326	-0-	-46	-0-	71	1	255	2	N	-0-					38
01	371	X	371	-0-	-0-	-0-	94	1	277	2	N	-0-					38
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	69	1	228	2	N	-0-					38
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302 X	1031	-0-	-271	-0-	198	1	833	2	N	-0-					43
01	1240 X	1070	-0-	-170	-0-	274	1	796	2	N	-0-					43
02	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	241	1	790	2	N	2					45
						2	9									
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

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

12	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	276	1	1202	2	N	-0-					17
01	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	382	1	1146	2	N	-0-					17
02	1288 X	902	-0-	-386	-0-	206	1	696	2	N	-0-					17
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

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

12	1829 X	1829	-0-	-0-	-0-	332	1	1497	2	N	-0-					17
01	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	484	1	1510	2	N	-0-					17
02	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	404	1	1419	2	N	-0-					17
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

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	134	1	567	2	Y	-0-					5
01	744 N	732	-0-	-12	-0-	187	1	545	2	Y	-0-					5
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	144	1	474	2	Y	-0-					5
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

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	277	1	1162	2	Y	-0-					24
01	1426 N	1306	-0-	-120	-0-	335	1	971	2	Y	-0-					24
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	304	1	996	2	Y	-0-					24
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

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	351	1	1491	2	Y	-0-					18
01	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	447	1	1314	2	Y	-0-					18
02	1652 N	1570	-0-	-82	-0-	364	1	1206	2	Y	-0-					18
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

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	212	1	899	2	Y	-0-			15
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	297	1	869	2	Y	-0-			15
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	252	1	830	2	Y	-0-			15
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

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	133	1	548	2	Y	-0-			9
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	183	1	523	2	Y	-0-			9
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	134	1	433	2	Y	-0-			9
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

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

12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	4960 #	2899	-0-	-2061	-0-	2899	2			N	-0-			85
01	4247 #	2780	-0-	-1467	-0-	2780	2			N	-0-			85
02	3500 #	2327	-0-	-1173	-0-	2327	2			N	-0-			85
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
02	448 N	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	434 N	328	-0-	-106	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	434 N	206	-0-	-228	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	336 N	180	-0-	-156	-0-	180	2			N	-0-					-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
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-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
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
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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

12	3100 N	3185	-0-	85	85	3185	2		N	-0-			-0-
01	2921 N	2836	-0-	-85	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2416	-0-	-384	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

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-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
02	896	N	891	-0-	-5	-0-	891	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER 6 WELL #: 1 RRCID -> 121195 COMPL. DATE 04/11/1986 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3460 - 3503

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-

BUNGER 30 WELL #: 1 RRCID -> 122528 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4037 - 4157

12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	1736 N	1607	-0-	-129	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1643 N	580	-0-	-1063	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

12	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 2 RRCID -> 118019 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4984 PERF. 3236 - 4048

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
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-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

12	310 N	226	-0-	-84	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	226	-0-	-53	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

12	713	N	667	-0-	-46	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	560	-0-	-122	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	485	-0-	-103	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

12	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
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-

DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

12	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
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-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
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-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
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	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	177	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-186	-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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

12	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	238	1	2185	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	2222	-0-	-134	-0-	227	1	1995	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	1926	-0-	-258	-0-	217	1	1709	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	393	1	3615	2	N	-0-					-0-
01	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	384	1	3375	2	N	-0-					-0-
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	334	1	2630	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				88
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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
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-

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	336	N	251	-0-	-85	-0-	251	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					-0-
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-

GRACEY WELL #: 1 RRCID -> 078318 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 3226 PERF. 3159 - 3176

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	728	N	627	-0-	-101	-0-	627	2			N	-0-					-0-
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-

GRACEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 121490 COMPL. DATE 05/10/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3022 - 3042

12	155	N	11	-0-	-144	-0-	11	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 2 RRCID -> 175945 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2818 - 2836

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	128	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
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-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
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-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
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-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
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-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
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-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
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-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
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-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
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-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
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-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
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-

LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
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-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
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-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
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-

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
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-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
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-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

12	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
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-

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
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-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
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-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
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-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A- WELL #: 33 RRCID -> 108369 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5489

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29
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

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			91
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

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
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798 #	1208	-0-	-590	-0-	129	1	1079	3	Y	-0-					-0-
01	1798 #	1473	-0-	-325	-0-	158	1	1315	3	Y	-0-					-0-
02	1624 #	1438	-0-	-186	-0-	154	1	1284	3	Y	-0-					-0-
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	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	364 #	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
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-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581 #	1245	-0-	-336	-0-	133	1	1112	3	Y	-0-					-0-
01	1581 #	1004	-0-	-577	-0-	108	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	1288 #	1224	-0-	-64	-0-	131	1	1093	3	Y	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	472 R	472	-0-	-0-	-0-	51	1	421	3	Y	-0-					-0-
01	440 R	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	391 R	391	-0-	-0-	-0-	42	1	349	3	Y	-0-					-0-
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	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1270 R	1270	-0-	-0-	-0-	136	1	1134	3	Y	-0-					-0-
01	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	132	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	121	1	1007	3	Y	-0-					-0-
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	992 #	NO RPT	-0-	-992	-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
12	1488 #	1070	-0-	-418	-0-	115	1	955	3	Y	-0-					-0-
01	1271 #	1251	-0-	-20	-0-	134	1	1117	3	Y	-0-					-0-
02	1204 #	1193	-0-	-11	-0-	128	1	1065	3	Y	-0-					-0-
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	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-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

12	2677 R	2677	-0-	-0-	-0-	287	1	2390	3	Y	-0-					-0-
01	2714 R	2714	-0-	-0-	-0-	291	1	2423	3	Y	-0-					-0-
02	2510 R	2510	-0-	-0-	-0-	269	1	2241	3	Y	-0-					-0-
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	2449 #	NO RPT	-0-	-2449	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	1209 #	1201	-0-	-8	-0-	129	1	1072	3	Y	-0-					-0-
01	1209 #	937	-0-	-272	-0-	100	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	1092 #	708	-0-	-384	-0-	76	1	632	3	Y	-0-					-0-
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	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

12	1085 #	673	-0-	-412	-0-	72	1	601	3	N	-0-					70
01	992 #	806	-0-	-186	-0-	86	1	720	3	N	-0-					70
02	896 #	580	-0-	-316	-0-	62	1	518	3	N	-0-					70
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 #	NO RPT	-0-	-806	-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

12	1290 R	1290	-0-	-0-	-0-	138	1	1152	3	Y	-0-					-0-
01	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	181	1	1507	3	Y	-0-					-0-
02	1813 R	1813	-0-	-0-	-0-	194	1	1619	3	Y	-0-					-0-
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	62 #	NO RPT	-0-	-62	-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

12	868 #	698	-0-	-170	-0-	75	1	623	3	N	-0-					-0-
01	713 #	606	-0-	-107	-0-	65	1	541	3	N	-0-					-0-
02	682 R	682	-0-	-0-	-0-	73	1	609	3	N	-0-					-0-
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	713 #	NO RPT	-0-	-713	-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
12	1736 #	1727	-0-	-9	-0-	185	1	1542	3	N	-0-			-0-
01	1736 #	1669	-0-	-67	-0-	179	1	1490	3	N	-0-			-0-
02	1680 #	843	-0-	-837	-0-	90	1	753	3	N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-1736	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

TUMLINSON UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 114751 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4470 - 4482

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	1736 #	1715	-0-	-21	-0-	103	1	1612	2	N	-0-			-0-
01	1736 #	1337	-0-	-399	-0-	80	1	1257	2	N	-0-			-0-
02	1792 #	1137	-0-	-655	-0-	68	1	1069	2	N	-0-			-0-
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-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11216

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	232			Y	NO RPT			-0-
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-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	1194 X	1194	-0-	-0-	-0-	178	1	985	2	N	28					231
						31	9									
01	1333 X	1227	-0-	-106	-0-	155	1	1032	2	N	36	60	1			207
						40	9									
02	1400 X	1044	-0-	-356	-0-	148	1	870	2	N	24					231
						26	9									
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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

12	3348 X	2086	-0-	-1262	-0-	311	1	1723	2	N	47					300
						52	9									
01	2821 X	2482	-0-	-339	-0-	321	1	2133	2	N	25					325
						28	9									
02	2884 X	2228	-0-	-656	-0-	325	1	1903	2	N	-0-					325
03	3193 X	2353	-0-	-840	-0-	53	1	2266	2	N	31	189	1			167
						34	9									
04	3090 X	2132	-0-	-958	-0-	139	1	1987	2	N	5					172
						6	9									
05	2480 X	2144	-0-	-336	-0-	2124	2	20	9	N	18					190

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

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

12 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		25

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
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

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
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

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2883 #	2444	-0-	-439	-0-	369	1	2042	2	N	30					189
						33	9									
01	2852 #	2710	-0-	-142	-0-	344	1	2288	2	N	71	134	1			126
						78	9									
02	2828 #	2409	-0-	-419	-0-	343	1	2009	2	N	52					178
						57	9									
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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-

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	15					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

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-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

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-

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

12	2542	#	2059	-0-	-483	-0-	61	1	1998	2	N	-0-					204
01	2739	R	2739	-0-	-0-	-0-	156	1	2563	2	N	18					222
							20	9									
02	2545	R	2545	-0-	-0-	-0-	168	1	2349	2	N	25					247
							28	9									
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									

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	11532 X	7828	-0-	-3704	-0-	6405	3	1423	9	N	1294	1535	1			307
01	12679 X	9241	-0-	-3438	-0-	7343	3	1898	9	N	1725	1788	1			244
02	11452 X	7668	-0-	-3784	-0-	6595	3	1073	9	N	975	880	1			339
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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

12	4247 X	3471	-0-	-776	-0-	30	1	2608	3	Y	757	753	0			54
						833	9									
01	4526 X	3395	-0-	-1131	-0-	46	1	2516	3	Y	757	751	0			60
						833	9									
02	4088 X	2337	-0-	-1751	-0-	23	1	1698	3	Y	560	575	0			45
						616	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

12	3720 X	1272	-0-	-2448	-0-	57	1	243	3	Y	884	873	0	7	8	63
						972	9									
01	9610 X	1218	-0-	-8392	-0-	101	1	153	3	Y	876	870	0			69
						964	9									
02	8680 X	965	-0-	-7715	-0-	56	1	83	3	Y	751	757	0	3	8	60
						826	9									
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	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

12	1953 N	1648	-0-	-305	-0-	3	1	1105	3	Y	491	437	0	3	1	14
						540	9					49	8			
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	3	1	860	3	Y	241	249	0			6
						265	9									
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	3	1	808	3	Y	447	396	0	46	8	11
						492	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 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
12	2418	N	1852	-0-	-566	-0-	1454	3	398	9	N	362	104	1			407
01	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1553	3	453	9	N	412	662	1			157
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1406	3	360	9	N	327	153	1			331
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

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
12	767	X	767	-0-	-0-	-0-	650	3	117	9	N	106					278
01	742	X	742	-0-	-0-	-0-	620	3	122	9	N	111	165	1			224
02	579	X	579	-0-	-0-	-0-	448	3	131	9	N	119	140	1			203
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					249

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	18	1	6524	3	Y	1141	1142	0	11	1	37
							1255	9									
01	8060	X	7158	-0-	-902	-0-	18	1	6026	3	Y	1013	1026	0			24
							1114	9									
02	7448	X	5615	-0-	-1833	-0-	16	1	4590	3	Y	917	916	0			25
							1009	9									
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									

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	27	-0-	-593	-0-	23	3	4	9	N	4					211
01	620	X	557	-0-	-63	-0-	495	3	62	9	N	56					267
02	560	X	257	-0-	-303	-0-	223	3	34	9	N	31					298
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	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					408

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	985	-0-	-3417	-0-	853	3	132	9	Y	120	148	1			91
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					91
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	2984	3	612	9	Y	556	336	1			311
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	190	-0-	-3964	-0-	1	1	66	3	Y	112	107	0	29	8	15
							123	9									
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	661	622	0			54
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	412	449	0			17
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									

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

12	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	14	1	6665	3	Y	162	137	0	24	8	5
							178	9									
01	4495	X	2631	-0-	-1864	-0-	6	1	2540	3	Y	77	78	0			4
							85	9									
02	4060	X	504	-0-	-3556	-0-	1	1	360	3	Y	130	131	0			3
							143	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064

12	12276	X	3832	-0-	-8444	-0-	116	1	2604	3	Y	1011	1004	0			72
							1112	9									
01	9300	X	2298	-0-	-7002	-0-	156	1	1039	3	Y	1003	996	0			79
							1103	9									
02	8400	X	1685	-0-	-6715	-0-	76	1	694	3	Y	832	845	0			66
							915	9									
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	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					44

BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

12	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	190	1	12712	3	Y	3472	3431	0			180
							3819	9									
01	24769	X	21198	-0-	-3571	-0-	443	1	16426	3	Y	3847	3833	0			194
							97	4	4232	9							
02	22372	X	16720	-0-	-5652	-0-	327	1	13216	3	Y	2888	2941	0			141
							3177	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	31677	X	31677	-0-	-0-	-0-	71	1	25359	3	Y	5679	5678	0	50	1	186
							6247	9									
01	26443	X	25244	-0-	-1199	-0-	60	1	19517	3	Y	5152	5216	0			122
							5667	9									
02	0	W	20395	-0-	20395	20395	59	1	16959	3	Y	3070	3109	0			83
							3377	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904

12	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	58	1	5107	3	Y	940	936	0			67
							1034	9									
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	98	1	5366	3	Y	935	928	0			74
							1029	9									
02	0	W	5493	-0-	5493	5493	60	1	4371	3	Y	965	962	0			77
							1062	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

12	8556	X	107	-0-	-8449	-0-	1	1	69	3	Y	34	36	0			2
							37	9									
01	12400	X	1871	-0-	-10529	-0-	18	1	999	3	Y	776	717	0			61
							854	9									
02	11200	X	-0-	-0-	-11200	-0-					Y	-0-	61	0			-0-
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	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					67

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

12	4774	X	3425	-0-	-1349	-0-	62	1	2531	3	Y	756	751	0			54
							832	9									
01	4433	X	3184	-0-	-1249	-0-	101	1	2263	3	Y	745	740	0			59
							820	9									
02	0	W	1502	-0-	1502	1502	72	1	825	3	Y	550	565	0			44
							605	9									
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	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13206	X	9312	-0-	-3894	-0-	111	1	8726	3	Y	432	423	0			77
							475	9									
01	11377	X	8466	-0-	-2911	-0-	187	1	8107	3	Y	156	220	0			13
							172	9									
02	10276	X	9960	-0-	-316	-0-	165	1	9048	3	Y	679	663	0			29
							747	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103

12	14136	X	13548	-0-	-588	-0-	184	1	12293	3	Y	974	1001	0			51
							1071	9									
01	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	310	1	11480	3	Y	1076	1073	0			54
							68	4	1184	9							
02	11670	X	11670	-0-	-0-	-0-	256	1	10328	3	Y	987	993	0			48
							1086	9									
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									

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

12	4154	X	1589	-0-	-2565	-0-	1355	3	234	9	N	213					379
01	3689	X	623	-0-	-3066	-0-	534	3	89	9	N	81	337	1			123
02	3108	X	486	-0-	-2622	-0-	384	3	102	9	N	93					216
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	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					136

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

12	73461	X	73461	-0-	-0-	-0-	113	1	66984	3	Y	5785	4587	0	1162	8	104
							6364	9									
01	83762	X	69559	-0-	-14203	-0-	111	1	64915	3	Y	4121	3713	0	410	8	102
							4533	9									
02	75656	X	74641	-0-	-1015	-0-	145	1	71162	3	Y	3031	2471	0	537	8	125
							3334	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 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
12	33139	X	32681	-0-	-458	-0-	75	1	27097	3	Y	5008	4951	0	29	1	164
							5509	9									
01	34030	X	34030	-0-	-0-	-0-	89	1	28809	3	Y	4665	4719	0			110
							5132	9									
02	32525	X	32525	-0-	-0-	-0-	95	1	27249	3	Y	4710	4692	0			128
							5181	9									
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									

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
12	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	133	1	4789	3	Y	4534	4492	0			101
							4987	9									
01	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	122	1	3734	3	Y	6480	6489	0			92
							7128	9									
02	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	165	1	5424	3	Y	1653	1607	0			138
							1818	9									
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	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					104

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
12	12648	X	7103	-0-	-5545	-0-	174	1	5708	3	Y	1110	1079	0			44
							1221	9									
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	197	1	3955	3	Y	747	768	0			23
							822	9									
02	10066	X	10066	-0-	-0-	-0-	927	1	8212	3	Y	843	782	0			84
							927	9									
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									

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
12	37417	X	3233	-0-	-34184	-0-	1	1	22	3	Y	2918	2753	0	267	8	105
							3210	9									
01	32736	X	-0-	-0-	-32736	-0-					Y	-0-					105
02	29568	X	-0-	-0-	-29568	-0-					Y	120	120	8			105
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	25451 X	19088	-0-	-6363	-0-	21	1	18234	3	Y	757	749	0			17
						833	9									
01	25451 X	23280	-0-	-2171	-0-	32	1	22468	3	Y	709	714	0			12
						780	9									
02	25371 X	25371	-0-	-0-	-0-	21	1	24825	3	Y	477	481	0			8
						525	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

12	17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	135	1	13965	3	Y	3405	3284	0	141	8	34
						3746	9									
01	17576 X	17576	-0-	-0-	-0-	133	1	14882	3	Y	2328	2327	0			35
						2561	9									
02	15663 X	15663	-0-	-0-	-0-	151	1	13572	3	Y	1764	1734	0	36	8	29
						1940	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

12	29306 X	29306	-0-	-0-	-0-	56	1	28089	3	Y	1055	1053	0			27
						1161	9									
01	31031 X	30918	-0-	-113	-0-	55	1	29784	3	Y	981	976	0			32
						1079	9									
02	28028 X	25629	-0-	-2399	-0-	45	1	24802	3	Y	711	709	0			34
						782	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

12	28768 X	27057	-0-	-1711	-0-	26053	3	1004	9	N	913	669	1			494
01	28768 X	23475	-0-	-5293	-0-	22952	3	523	9	N	475	741	1			228
02	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	19927	3	866	9	N	787	738	1	2	8	275
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27290 X	27290	-0-	-0-	-0-	60	1	21673	3	Y	5052	4985	0	27	1	166
						5557	9									
01	22373 X	22373	-0-	-0-	-0-	53	1	17282	3	Y	4580	4638	0			108
						5038	9									
02	19616 X	19616	-0-	-0-	-0-	50	1	14475	3	Y	4628	4610	0			126
						5091	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

12	27621 X	26116	-0-	-1505	-0-	330	1	22072	3	Y	3376	3476	0			175
						3714	9									
01	33604 X	19636	-0-	-13968	-0-	442	1	16389	3	Y	2462	2513	0			124
						97	4	2708	9							
02	27001 X	27001	-0-	-0-	-0-	612	1	24698	3	Y	1537	1586	0			75
						1691	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

12	49383 X	8944	-0-	-40439	-0-	29	1	7955	3	Y	873	858	1			40
						960	9									
01	32643 X	8997	-0-	-23646	-0-	82	1	7932	3	Y	894	586	0	317	1	31
						983	9									
02	41952 X	41952	-0-	-0-	-0-	540	1	38156	3	Y	2960	2945	0			46
						3256	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

12	42470 X	10077	-0-	-32393	-0-	32	1	8616	3	Y	1299	1279	1			59
						1429	9									
01	49786 X	9102	-0-	-40684	-0-	78	1	7561	3	Y	1330	872	0	471	1	46
						1463	9									
02	48655 X	48655	-0-	-0-	-0-	609	1	43051	3	Y	4541	4516	0			71
						4995	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 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
12	41137 X	10526	-0-	-30611	-0-	34	1	9096	3	Y	1269	1249	1			58
						1396	9									
01	41137 X	9862	-0-	-31275	-0-	89	1	8612	3	Y	1055	703	0	374	1	36
						1161	9									
02	47968 X	47968	-0-	-0-	-0-	601	1	42433	3	Y	4485	4451	0			70
						4934	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

12	35867 X	35867	-0-	-0-	-0-	80	1	28767	3	Y	6382	6352	0	48	1	209
						7020	9									
01	32498 X	32498	-0-	-0-	-0-	80	1	26079	3	Y	5763	5836	0			136
						6339	9									
02	29410 X	29410	-0-	-0-	-0-	80	1	22926	3	Y	5822	5800	0			158
						6404	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

12	28029 X	28029	-0-	-0-	-0-	62	1	22408	3	Y	5054	4994	0	29	1	166
						5559	9									
01	29723 X	29723	-0-	-0-	-0-	75	1	24470	3	Y	4707	4762	0			111
						5178	9									
02	28248 X	28248	-0-	-0-	-0-	80	1	22981	3	Y	4715	4698	0			128
						5187	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

12	10478 X	9640	-0-	-838	-0-	22	1	7724	3	Y	1722	1719	0	14	1	56
						1894	9									
01	9887 X	9887	-0-	-0-	-0-	25	1	8104	3	Y	1598	1616	0			38
						1758	9									
02	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	23	1	6669	3	Y	1514	1511	0			41
						1665	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	35867	X	24858	-0-	-11009	-0-	129	1	22845	3	Y	1713	1505	1			279
							1884	9									
01	30163	X	2142	-0-	-28021	-0-	6	1	1580	3	Y	505	742	1			42
							556	9									
02	27244	X	1073	-0-	-26171	-0-	3	1	854	3	Y	196	228	1			10
							216	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

12	28675	X	16847	-0-	-11828	-0-	103	1	11259	3	Y	4986	5002	0			79
							5485	9									
01	20515	X	20515	-0-	-0-	-0-	128	1	14304	3	Y	5530	5532	0			77
							6083	9									
02	17649	X	17649	-0-	-0-	-0-	118	1	13344	3	Y	3806	3764	0	1	8	118
							4187	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

12	22330	X	22330	-0-	-0-	-0-	152	1	16604	3	Y	5067	5040	0			80
							5574	9									
01	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	131	1	14627	3	Y	6218	6211	0			87
							6840	9									
02	18202	X	18202	-0-	-0-	-0-	118	1	13378	3	Y	4278	4232	0			133
							4706	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

12	21863	X	21863	-0-	-0-	-0-	153	1	16734	3	Y	4524	4560	0			71
							4976	9									
01	20543	X	20543	-0-	-0-	-0-	136	1	15109	3	Y	4816	4820	0			67
							5298	9									
02	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	118	1	13295	3	Y	3314	3278	0			103
							3645	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	67868 X	67868	-0-	-0-	-0-	73	1	64320	3	Y	3159	3125	0			70
						3475	9									
01	59052 X	59052	-0-	-0-	-0-	80	1	56065	3	Y	2643	2668	0			45
						2907	9									
02	59569 X	59569	-0-	-0-	-0-	47	1	56689	3	Y	2575	2577	0			43
						2833	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

12	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	72	1	6245	3	Y	882	875	0			63
						970	9									
01	8835 X	8678	-0-	-157	-0-	136	1	7456	3	Y	987	972	0			78
						1086	9									
02	12067 X	12067	-0-	-0-	-0-	143	1	10476	3	Y	1316	1289	0			105
						1448	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

12	22537 X	19366	-0-	-3171	-0-	259	1	17336	3	Y	1610	1652	0			84
						1771	9									
01	22537 X	19712	-0-	-2825	-0-	465	1	17221	3	Y	1750	1746	0			88
						101	4	1925	9							
02	20356 X	19615	-0-	-741	-0-	433	1	17476	3	Y	1551	1563	0			76
						1706	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

12	94550 X	57543	-0-	-37007	-0-	91	1	54007	3	Y	3132	3115	0			70
						3445	9									
01	67084 X	65092	-0-	-1992	-0-	106	1	61852	3	Y	2849	2841	0			78
						3134	9									
02	73198 X	73198	-0-	-0-	-0-	145	1	71282	3	Y	1610	1607	0			81
						1771	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135191 X	83956	-0-	-51235	-0-	135	1	79908	3	Y	3557	3534	0			80
						3913	9									
01	125023 X	72584	-0-	-52439	-0-	118	1	69066	3	Y	3091	3086	0			85
						3400	9									
02	112924 X	74659	-0-	-38265	-0-	147	1	72475	3	Y	1852	1844	0			93
						2037	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

12	24054 X	24054	-0-	-0-	-0-	786	1	15687	3	Y	6892	6893	0	32	8	137
						7581	9									
01	21006 X	21006	-0-	-0-	-0-	1281	1	13737	3	Y	5444	5461	0			120
						5988	9									
02	14504 X	14504	-0-	-0-	-0-	974	1	11351	3	Y	1981	1945	0	13	1	138
						2179	9					5	8			
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

12	17640 X	17640	-0-	-0-	-0-	528	1	10533	3	Y	5981	6021	0			119
						6579	9									
01	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	934	1	10022	3	Y	4608	4626	0			101
						5069	9									
02	11060 X	10976	-0-	-84	-0-	722	1	8414	3	Y	1673	1646	0	11	1	117
						1840	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

12	22969 X	22969	-0-	-0-	-0-	710	1	14174	3	Y	7350	7382	0			146
						8085	9									
01	21404 X	21404	-0-	-0-	-0-	1296	1	13903	3	Y	5641	5663	0			124
						6205	9									
02	14809 X	14809	-0-	-0-	-0-	982	1	11448	3	Y	2163	2122	0	14	1	151
						2379	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86707	X	60622	-0-	-26085	-0-	112	1	56926	3	Y	3258	3252	0			83
							3584	9									
01	71641	X	51448	-0-	-20193	-0-	90	1	48547	3	Y	2555	2555	0			83
							2811	9									
02	68594	X	68594	-0-	-0-	-0-	119	1	66607	3	Y	1698	1700	0			81
							1868	9									
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									

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
12	99262	X	77529	-0-	-21733	-0-	147	1	74318	3	Y	2785	2784	0			71
							3064	9									
01	84971	X	69471	-0-	-15500	-0-	124	1	66543	3	Y	2549	2537	0			83
							2804	9									
02	76748	X	57882	-0-	-18866	-0-	100	1	55930	3	Y	1684	1687	0			80
							1852	9									
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									

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
12	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	22	1	8714	3	Y	808	636	0	196	1	41
							889	9									
01	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	31	1	9049	3	Y	761	759	0	34	1	9
							837	9									
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	35	1	7120	3	Y	748	739	0			18
							823	9									
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									

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
12	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	37	1	14718	3	Y	1208	940	0	294	1	61
							1329	9									
01	16942	X	16942	-0-	-0-	-0-	54	1	15738	3	Y	1045	1047	0	47	1	12
							1150	9									
02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	45	1	9006	3	Y	825	817	0			20
							908	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	24	1	9793	3	Y	402	320	0	98	1	20
							442	9									
01	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	33	1	9467	3	Y	427	423	0	19	1	5
							470	9									
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	26	1	5239	3	Y	369	365	0			9
							406	9									
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									

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
12	24118	X	12589	-0-	-11529	-0-	44	1	11804	3	Y	674	666	1			31
							741	9									
01	45942	X	12656	-0-	-33286	-0-	121	1	11691	3	Y	767	499	0	272	1	27
							844	9									
02	41496	X	25362	-0-	-16134	-0-	332	1	23492	3	Y	1398	1403	0			22
							1538	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	87	1	5836	3	Y	2092	2041	0			109
							2301	9									
01	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	97	1	3600	3	Y	704	777	0			36
							21	4	774	9							
02	4200	X	1830	-0-	-2370	-0-	27	1	1093	3	Y	645	649	0			32
							710	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23064	X	22016	-0-	-1048	-0-	60	1	18829	3	Y	2843	2768	0	51	1	69
							3127	9					35	8			
01	21700	X	19927	-0-	-1773	-0-	37	1	16190	3	Y	3364	3387	0			46
							3700	9									
02	19600	X	19449	-0-	-151	-0-	33	1	15954	3	Y	3132	3120	0	7	8	51
							17	4	3445	9							
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23808 X	18414	-0-	-5394	-0-	52	1	16383	3	Y	1799	1778	0	40	1	44
						1979	9									
01	20629 X	20629	-0-	-0-	-0-	43	1	18710	3	Y	1705	1726	0			23
						1876	9									
02	18966 X	18966	-0-	-0-	-0-	33	1	16239	3	Y	2434	2417	0			40
						17	4	2677	9							
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									

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
12	21576 X	16674	-0-	-4902	-0-	45	1	14261	3	Y	2153	2123	0	41	1	53
						2368	9									
01	15655 X	13782	-0-	-1873	-0-	27	1	11481	3	Y	2067	2092	0			28
						2274	9									
02	14140 X	12907	-0-	-1233	-0-	23	1	11050	3	Y	1656	1657	0			27
						12	4	1822	9							
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									

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
12	16120 X	12103	-0-	-4017	-0-	32	1	9618	3	Y	2230	2214	0			94
						2453	9									
01	17470 X	17470	-0-	-0-	-0-	35	1	12066	3	Y	4881	4903	0			72
						5369	9									
02	15337 X	15337	-0-	-0-	-0-	40	1	13377	3	Y	1745	1766	0			51
						1920	9									
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									

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
12	43656 X	43656	-0-	-0-	-0-	139	1	41155	3	Y	2147	2141	0			90
						2362	9									
01	26622 X	26622	-0-	-0-	-0-	63	1	21290	3	Y	4790	4810	0			70
						5269	9									
02	28732 X	28732	-0-	-0-	-0-	79	1	26713	3	Y	1764	1783	0			51
						1940	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	18600	X	15326	-0-	-3274	-0-	43	1	12679	3	Y	2367	2341	0			100
							2604	9									
01	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	46	1	15649	3	Y	5339	5361	0			78
							5873	9									
02	17046	X	17046	-0-	-0-	-0-	44	1	14886	3	Y	1924	1946	0			56
							2116	9									
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									

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
12	19468	X	14148	-0-	-5320	-0-	40	1	11841	3	Y	2061	2011	0	18	8	86
							2267	9									
01	24870	X	24870	-0-	-0-	-0-	49	1	16722	3	Y	7363	7341	0			108
							8099	9									
02	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	46	1	15707	3	Y	2797	2824	0			81
							3077	9									
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									

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
12	17050	X	16976	-0-	-74	-0-	46	1	13788	3	Y	2856	2790	0			120
							3142	9									
01	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	49	1	16580	3	Y	5819	5854	0			85
							6401	9									
02	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	47	1	16004	3	Y	1834	1866	0			53
							2017	9									
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									

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
12	17987	X	17987	-0-	-0-	-0-	50	1	14850	3	Y	2806	2744	0			118
							3087	9									
01	25060	X	25060	-0-	-0-	-0-	52	1	17880	3	Y	6480	6503	0			95
							7128	9									
02	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	33	1	11088	3	Y	1847	1888	0			54
							2032	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	115227	X	96574	-0-	-18653	-0-	183	1	92400	3	Y	3628	3622	0			92
							3991	9									
01	107725	X	86546	-0-	-21179	-0-	154	1	82979	3	Y	3103	3094	0			101
							3413	9									
02	97300	X	56199	-0-	-41101	-0-	97	1	53848	3	Y	2049	2052	0			98
							2254	9									
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									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

12	20153	X	20153	-0-	-0-	-0-	8	1	15184	3	Y	4510	4481	0			122
							4961	9									
01	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	13	1	14561	3	Y	3749	3796	0			75
							1028	4	4124	9							
02	18207	X	18207	-0-	-0-	-0-	37	1	14269	3	Y	3546	3537	0			84
							3901	9									
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

12	78182	X	54192	-0-	-23990	-0-	57	1	50023	3	Y	3738	3697	0			83
							4112	9									
01	58838	X	48372	-0-	-10466	-0-	64	1	44637	3	Y	3337	3363	0			57
							3671	9									
02	58877	X	58877	-0-	-0-	-0-	47	1	55534	3	Y	2996	3003	0			50
							3296	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

12	51181	X	20782	-0-	-30399	-0-	20	1	18102	3	Y	2418	2391	0			54
							2660	9									
01	41943	X	17104	-0-	-24839	-0-	21	1	14736	3	Y	2134	2152	0			36
							2347	9									
02	37884	X	16518	-0-	-21366	-0-	12	1	14427	3	Y	1890	1895	0			31
							2079	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	46	1	14391	3	Y	5734	5635	0	75	1	142
							6307	9									
01	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	37	1	15876	3	Y	5046	5119	0			69
							5551	9									
02	16928	X	16928	-0-	-0-	-0-	27	1	13353	3	Y	3213	3229	0			53
							14	4	3534	9							
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									

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
12	23915	X	23915	-0-	-0-	-0-	67	1	21048	3	Y	2545	2514	0	54	1	63
							2800	9									
01	25638	X	25638	-0-	-0-	-0-	50	1	21531	3	Y	3688	3701	0			50
							4057	9									
02	22197	X	22197	-0-	-0-	-0-	38	1	18553	3	Y	3260	3256	0			54
							20	4	3586	9							
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27156	X	24065	-0-	-3091	-0-	69	1	21589	3	Y	2188	2154	0	34	1	54
							2407	9									
01	20150	X	19481	-0-	-669	-0-	38	1	16365	3	Y	2798	2814	0			38
							3078	9									
02	18200	X	15267	-0-	-2933	-0-	26	1	12603	3	Y	2386	2385	0			39
							13	4	2625	9							
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	4289	-0-	-2283	-0-	2	1	973	3	Y	3013	2104	0	691	1	144
							3314	9					170	8			
01	6572	X	1946	-0-	-4626	-0-	1	1	374	3	Y	1428	1492	0	64	1	16
							1571	9									
02	5936	X	1215	-0-	-4721	-0-	3	1	555	3	Y	597	421	0	182	8	10
							657	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3666	-0-	566	566	293	1	1534	3	N	1672	1621	1			227
							1839	9									
01	3100	N	2869	-0-	-231	335	140	1	945	3	N	1622	1849	1			-0-
							1784	9									
02	3828	X	3493	-0-	-335	-0-	96	1	2467	3	N	744	675	1			69
							112	4	818	9							
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									

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
12	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	7	1	13583	3	Y	3921	3869	0			106
							4313	9									
01	17673	X	17673	-0-	-0-	-0-	11	1	12589	3	Y	3804	3834	0			76
							889	4	4184	9							
02	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	31	1	11980	3	Y	3086	3089	0			73
							3395	9									
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							

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
12	24831	X	17203	-0-	-7628	-0-	86	1	15193	3	Y	1749	1544	1			285
							1924	9									
01	35371	X	755	-0-	-34616	-0-	1	1	323	3	Y	392	644	1			33
							431	9									
02	31948	X	23819	-0-	-8129	-0-	64	1	21391	3	Y	2149	2071	1			111
							2364	9									
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									

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
12	26288	X	14871	-0-	-11417	-0-	75	1	13225	3	Y	1428	1214	1			233
							1571	9									
01	16058	X	6067	-0-	-9991	-0-	19	1	5345	3	Y	639	818	1			54
							703	9									
02	38492	X	38492	-0-	-0-	-0-	107	1	35534	3	Y	2592	2512	1			134
							2851	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	7688	X	5148	-0-	-2540	-0-	41	1	3889	3	N	1107	1161	1			166
							1218	9									
01	7471	X	6406	-0-	-1065	-0-	42	1	4828	3	N	1396	1479	1			83
							1536	9									
02	6748	X	5610	-0-	-1138	-0-	43	1	4324	3	N	1130	919	1			294
							1243	9									
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-

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
12	22408	X	22408	-0-	-0-	-0-	168	1	17332	3	Y	4462	4488	0			47
							4908	9									
01	25296	X	23537	-0-	-1759	-0-	170	1	18952	3	Y	4014	4001	0			60
							4415	9									
02	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	240	1	21533	3	Y	3033	3041	0			52
							3336	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	170	1	17521	3	Y	3103	3132	0			33
							3413	9									
01	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	218	1	24356	3	Y	4402	4369	0			66
							4842	9									
02	25536	X	25277	-0-	-259	-0-	251	1	22538	3	Y	2262	2290	0			38
							2488	9									
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									

MAUND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19189	X	7228	-0-	-11961	-0-	5579	3	1649	9	N	1499	1169	1			542
01	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	13937	3	3401	9	N	3092	3310	1			324
02	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	11347	3	2603	9	N	2366	2446	1			244
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141732	X	107988	-0-	-33744	-0-	175	1	103882	3	Y	3574	3547	0			80
							3931	9									
01	106609	X	52758	-0-	-53851	-0-	84	1	49233	3	Y	3128	3122	0			86
							3441	9									
02	96292	X	31830	-0-	-64462	-0-	61	1	30039	3	Y	1573	1580	0			79
							1730	9									
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									

CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

12	13268	X	12559	-0-	-709	-0-	11969	3	590	9	N	536	164	1			681
01	13268	X	11712	-0-	-1556	-0-	11251	3	461	9	N	419	790	1			310
02	11396	X	11333	-0-	-63	-0-	10892	3	441	9	N	401	321	1			390
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	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					370

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

12	26598	X	22846	-0-	-3752	-0-	302	1	20217	3	Y	2115	2165	0			110
							2327	9									
01	22770	X	22770	-0-	-0-	-0-	527	1	19555	3	Y	2339	2331	0			118
							115	4	2573	9							
02	21364	X	20060	-0-	-1304	-0-	428	1	17274	3	Y	2144	2157	0			105
							2358	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260658 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8603 - 13180

12	29580	X	29580	-0-	-0-	-0-	237	1	24512	3	Y	4392	4412	0			46
							4831	9									
01	34261	X	34261	-0-	-0-	-0-	267	1	29801	3	Y	3812	3801	0			57
							4193	9									
02	25641	X	25641	-0-	-0-	-0-	249	1	22336	3	Y	2778	2788	0			47
							3056	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260660 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7815 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18391	X	18391	-0-	-0-	-0-	119	1	16676	3	Y	1451	1439	0			82
							1596	9									
01	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	98	1	15607	3	Y	1441	1451	0			72
							1585	9									
02	14896	X	10580	-0-	-4316	-0-	36	1	7454	3	Y	2809	2817	0			64
							3090	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8540 - 13408

12	31713	X	10968	-0-	-20745	-0-	33	1	8957	3	N	1798	1761	1			81
							1978	9									
01	43958	X	11017	-0-	-32941	-0-	93	1	9051	3	N	1703	1122	0	603	1	59
							1873	9									
02	39704	X	33218	-0-	-6486	-0-	405	1	28632	3	N	3801	3800	0			60
							4181	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

12	15221	X	9516	-0-	-5705	-0-	89	1	7802	3	Y	1477	1470	0			105
							1625	9									
01	14880	X	8120	-0-	-6760	-0-	124	1	6812	3	Y	1076	1096	0			85
							1184	9									
02	13440	X	8982	-0-	-4458	-0-	102	1	7495	3	Y	1259	1244	0			100
							1385	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	8184	X	42	-0-	-8142	-0-	29	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
02	7392	X	411	-0-	-6981	-0-	2	1	193	3	Y	196	193	0			3
							216	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865 X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-
01	16802 X	54	-0-	-16748	-0-	42	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
02	14504 X	10997	-0-	-3507	-0-	88	1	7885	3	Y	2749	2702	0			47
						3024	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

12	24154 X	24154	-0-	-0-	-0-	617	1	12322	3	Y	10195	10119	0			203
						11215	9									
01	22370 X	22370	-0-	-0-	-0-	1151	1	12340	3	Y	8072	8098	0			177
						8879	9									
02	13440 X	12285	-0-	-1155	-0-	689	1	8025	3	Y	3246	3175	0	21	1	227
						3571	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

12	26835 X	26835	-0-	-0-	-0-	844	1	16861	3	Y	8300	8332	0			165
						9130	9									
01	21877 X	21877	-0-	-0-	-0-	1269	1	13608	3	Y	6364	6389	0			140
						7000	9									
02	17766 X	17766	-0-	-0-	-0-	1182	1	13770	3	Y	2558	2503	0	16	1	179
						2814	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

12	16037 X	16037	-0-	-0-	-0-	509	1	10169	3	Y	4872	4883	0			97
						5359	9									
01	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	777	1	8339	3	Y	3734	3749	0			82
						4107	9									
02	10808 X	9237	-0-	-1571	-0-	599	1	6986	3	Y	1502	1469	0	10	1	105
						1652	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30411	X	26344	-0-	-4067	-0-	345	1	23130	3	Y	2608	2669	0			135
							2869	9									
01	39866	X	26406	-0-	-13460	-0-	607	1	22492	3	Y	2885	2874	0			146
							133	4	3174	9							
02	25900	X	23657	-0-	-2243	-0-	501	1	20250	3	Y	2642	2659	0			129
							2906	9									
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									

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
12	21393	X	21393	-0-	-0-	-0-	252	1	19856	3	Y	1168	1185	0			207
							1285	9									
01	23591	X	18235	-0-	-5356	-0-	380	1	16480	3	Y	1250	1355	0			102
							1375	9									
02	21224	X	19939	-0-	-1285	-0-	318	1	17364	3	Y	2052	2067	0			87
							2257	9									
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									

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
12	18197	X	9277	-0-	-8920	-0-	857	1	5711	3	N	2463	2708	1			334
							2709	9									
01	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	670	1	8318	3	N	3163	3177	1			320
							3479	9									
02	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	113	1	8669	3	N	3579	3461	1			438
							393	4	3937	9							
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									

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	36	1	3477	3	N	1307	1298	1			196
							1438	9									
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	37	1	4296	3	N	1492	1600	1			88
							1641	9									
02	5880	X	5056	-0-	-824	-0-	35	1	3573	3	N	1316	1062	1			342
							1448	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14663 X	14420	-0-	-243	-0-	169	1	13342	3	Y	826	851	0			146
						909	9									
01	14261 X	14261	-0-	-0-	-0-	295	1	12794	3	Y	1065	1124	0			87
						1172	9									
02	16003 X	16003	-0-	-0-	-0-	251	1	13739	3	Y	1830	1839	0			78
						2013	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

12	23248 X	23248	-0-	-0-	-0-	101	1	22500	3	Y	588	602	0			17
						647	9									
01	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	127	1	24585	3	Y	672	672	0			17
						739	9									
02	18983 X	18983	-0-	-0-	-0-	173	1	18223	3	Y	534	528	0			23
						587	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

12	16027 X	15593	-0-	-434	-0-	88	1	12975	3	Y	2300	2371	0			99
						2530	9									
01	15810 X	13624	-0-	-2186	-0-	74	1	11724	3	Y	1660	1732	0			27
						1826	9									
02	14280 X	11849	-0-	-2431	-0-	58	1	11090	3	Y	637	642	0			22
						701	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

12	20894 X	15422	-0-	-5472	-0-	183	1	14410	3	Y	754	763	0			134
						829	9									
01	18631 X	12708	-0-	-5923	-0-	269	1	11703	3	Y	669	749	0			54
						736	9									
02	16828 X	14673	-0-	-2155	-0-	238	1	13017	3	Y	1289	1288	0			55
						1418	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20026 X	14397	-0-	-5629	-0-	80	1	11828	3	Y	2263	2335	0			98
						2489	9									
01	14539 X	13095	-0-	-1444	-0-	69	1	10912	3	Y	1922	1989	0			31
						2114	9									
02	13132 X	10224	-0-	-2908	-0-	50	1	9479	3	Y	632	642	0			21
						695	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848 X	7144	-0-	-11704	-0-	36	1	5073	3	Y	1850	1851	0			105
						2035	9									
01	18848 X	9573	-0-	-9275	-0-	53	1	8392	3	Y	1025	1079	0			51
						1128	9									
02	17024 X	12093	-0-	-4931	-0-	45	1	9108	3	Y	2673	2663	0			61
						2940	9									
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									

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
12	45613 X	45613	-0-	-0-	-0-	62	1	40114	3	Y	4943	3715	0	1232	8	38
						5437	9									
01	39101 X	39101	-0-	-0-	-0-	47	1	34794	3	Y	3873	3375	0	475	8	61
						4260	9									
02	38280 X	38280	-0-	-0-	-0-	85	1	35293	3	Y	2638	2313	0	348	8	38
						2902	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26071 X	4981	-0-	-21090	-0-	15	1	4102	3	Y	785	770	1			36
						864	9									
01	24242 X	4736	-0-	-19506	-0-	41	1	3955	3	Y	673	447	0	239	1	23
						740	9									
02	20104 X	9428	-0-	-10676	-0-	109	1	7683	3	Y	1487	1487	0			23
						1636	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13280 X	13280	-0-	-0-	-0-	85	1	11832	3	Y	1239	1238	0			70
						1363	9									
01	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	60	1	9587	3	Y	926	950	0			46
						1019	9									
02	12964 X	9183	-0-	-3781	-0-	35	1	7088	3	Y	1873	1877	0			42
						2060	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26784 X	26308	-0-	-476	-0-	72	1	24531	3	Y	1550	1487	1			170
						1705	9									
01	39804 X	27110	-0-	-12694	-0-	156	1	24648	3	Y	2096	2104	1			162
						2306	9									
02	35952 X	23642	-0-	-12310	-0-	82	1	21975	3	Y	1441	1474	1			129
						1585	9									
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									

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
12	26784 X	25397	-0-	-1387	-0-	69	1	23433	3	Y	1723	1640	1			189
						1895	9									
01	41323 X	24192	-0-	-17131	-0-	143	1	22507	3	Y	1402	1483	1			108
						1542	9									
02	37324 X	21962	-0-	-15362	-0-	74	1	20015	3	Y	1703	1659	1			152
						1873	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16926 X	-0-	-0-	-16926	-0-					Y	-0-	32	0			46
01	24049 X	24049	-0-	-0-	-0-	81	1	21131	3	Y	2579	2514	0			111
						2837	9									
02	17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	46	1	15114	3	Y	2066	2126	0	12	8	39
						2273	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27900	X	-0-	-0-	-27900	-0-					Y	-0-	28	0			41
01	45911	X	34832	-0-	-11079	-0-	117	1	30634	3	Y	3710	3591	0			160
							4081	9									
02	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	72	1	23865	3	Y	3408	3503	0			65
							3749	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

12	0	W	22527	-0-	22527	268689	145	1	9995	3	Y	11261	11250	0			251
							12387	9									
01	0	W	19123	-0-	19123	287812	121	1	7257	3	Y	10677	10777	0			151
							11745	9									
02	0	W	12714	-0-	12714	300526	169	1	9718	3	Y	2570	2506	0			215
							2827	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

12	81385	X	81385	-0-	-0-	-0-	131	1	77878	3	Y	3069	3048	0			69
							3376	9									
01	73794	X	73794	-0-	-0-	-0-	119	1	69181	3	Y	4085	4010	0			144
							4494	9									
02	75471	X	75471	-0-	-0-	-0-	144	1	71125	3	Y	3820	3836	0			128
							4202	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

12	85021	X	85021	-0-	-0-	-0-	136	1	80460	3	Y	4023	4001	0			90
							4425	9									
01	91146	X	91146	-0-	-0-	-0-	147	1	85629	3	Y	4882	4838	0			134
							5370	9									
02	90130	X	90130	-0-	-0-	-0-	174	1	85781	3	Y	3795	3739	0			190
							4175	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	79515 X	66591	-0-	-12924	-0-	71	1	62426	3	Y	3722	3682	0			82
						4094	9									
01	68138 X	53698	-0-	-14440	-0-	72	1	50209	3	Y	3106	3135	0			53
						3417	9									
02	71795 X	71795	-0-	-0-	-0-	57	1	68410	3	Y	3025	3028	0			50
						3328	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

12	36483 X	36483	-0-	-0-	-0-	45	1	30850	3	Y	5080	4802	1	10	8	418
						5588	9									
01	39866 X	36542	-0-	-3324	-0-	36	1	32212	3	Y	3904	4088	1			234
						4294	9									
02	32788 X	28013	-0-	-4775	-0-	26	1	24065	3	Y	3565	3534	1			265
						3922	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037

12	33232 X	31559	-0-	-1673	-0-	40	1	26947	3	Y	4156	3973	1			343
						4572	9									
01	61442 X	34168	-0-	-27274	-0-	32	1	29098	3	Y	4580	4648	1			275
						5038	9									
02	55496 X	33198	-0-	-22298	-0-	30	1	28263	3	Y	4459	4403	1			331
						4905	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

12	35898 X	24558	-0-	-11340	-0-	30	1	20358	3	Y	3791	3612	1			313
						4170	9									
01	27160 X	27160	-0-	-0-	-0-	26	1	22973	3	Y	3783	3869	1			227
						4161	9									
02	23744 X	18390	-0-	-5354	-0-	15	1	14554	3	Y	3474	3443	1			258
						3821	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	0	W	6482	-0-	6482	222129	15	1	3421	3	Y	2769	2574	1	58	8	189
							3046	9									
01	0	W	6689	-0-	6689	228818	29	1	4170	3	Y	2264	2365	1			88
							2490	9									
02	0	W	9099	-0-	9099	237917	14	1	6257	3	Y	2571	2571	1			88
							2828	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

12	74428	X	74428	-0-	-0-	-0-	120	1	70896	3	Y	3102	3078	0			70
							3412	9									
01	80631	X	69025	-0-	-11606	-0-	112	1	65565	3	Y	3044	3030	0			84
							3348	9									
02	72828	X	65908	-0-	-6920	-0-	130	1	63959	3	Y	1654	1655	0			83
							1819	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

12	0	W	40711	-0-	40711	365867	247	1	16973	3	Y	21355	21232	0			475
							23491	9									
01	0	W	40199	-0-	40199	406066	294	1	17679	3	Y	20205	20395	0			285
							22226	9									
02	0	W	18877	-0-	18877	424943	255	1	14724	3	Y	3544	3532	0			297
							3898	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101

12	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	15	1	9011	3	Y	1	6	1			20
							1	9									
01	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	19	1	9653	3	Y	2715	2721	1			14
							2987	9									
02	13597	X	13597	-0-	-0-	-0-	19	1	11954	3	Y	1476	1476	1			14
							1624	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	78895	X	61791	-0-	-17104	-0-	88	1	56391	3	Y	4829	4835	0			50
							5312	9									
01	78337	X	57967	-0-	-20370	-0-	73	1	53548	3	Y	3951	3930	0			71
							4346	9									
02	70756	X	53028	-0-	-17728	-0-	120	1	49879	3	Y	2754	2779	0			46
							3029	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	25110	X	39	-0-	-25071	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	22680	X	17296	-0-	-5384	-0-	161	1	16884	3	Y	228	218	0			10
							251	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788

12	23467	X	9228	-0-	-14239	-0-	78	1	8976	3	Y	158	150	0			26
							174	9									
01	30504	X	8418	-0-	-22086	-0-	56	1	7357	3	Y	914	871	0			69
							1005	9									
02	27552	X	3982	-0-	-23570	-0-	23	1	3582	3	Y	343	363	0			49
							377	9									
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							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

12	22599	X	14916	-0-	-7683	-0-	6	1	11433	3	Y	3161	3146	0			86
							3477	9									
01	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	11	1	12279	3	Y	2665	2698	0			53
							867	4	2932	9							
02	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	31	1	11735	3	Y	2447	2442	0			58
							2692	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	23808 X	22636	-0-	-1172	-0-	9	1	17895	3	Y	4302	4275	0			116
						4732	9									
01	23467 X	22532	-0-	-935	-0-	15	1	17472	3	Y	3465	3512	0			69
						1233	4	3812	9							
02	21196 X	19338	-0-	-1858	-0-	41	1	15634	3	Y	3330	3320	0			79
						3663	9									
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							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

12	25110 X	10997	-0-	-14113	-0-	24	1	9502	3	Y	1337	991	0	325	1	68
						1471	9									
01	10416 X	14	-0-	-10402	-0-	12	3	2	9	Y	2	70	0			-0-
02	9408 X	3906	-0-	-5502	-0-	17	1	3537	3	Y	320	312	0			8
						352	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

12	59706 X	28807	-0-	-30899	-0-	27	1	23975	3	Y	4368	4324	0			97
						4805	9									
01	50251 X	28528	-0-	-21723	-0-	34	1	23881	3	Y	4194	4219	0			72
						4613	9									
02	42644 X	23767	-0-	-18877	-0-	16	1	19571	3	Y	3800	3809	0			63
						4180	9									
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									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

12	16895 X	14118	-0-	-2777	-0-	5	1	10055	3	Y	3689	3670	0			100
						4058	9									
01	19481 X	19481	-0-	-0-	-0-	13	1	15021	3	Y	3079	3118	0			61
						1060	4	3387	9							
02	14354 X	14354	-0-	-0-	-0-	29	1	11124	3	Y	2910	2902	0			69
						3201	9									
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	10974 X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71145 X	50920	-0-	-20225	-0-	73	1	47007	3	Y	3491	3496	0			36
						3840	9									
01	50499 X	41141	-0-	-9358	-0-	51	1	37652	3	Y	3125	3105	0			56
						3438	9									
02	45612 X	39060	-0-	-6552	-0-	87	1	36178	3	Y	2541	2554	0			43
						2795	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

12	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-	109	1	15217	3	Y	1468	1452	0			83
						1615	9									
01	16182 X	15859	-0-	-323	-0-	90	1	14347	3	Y	1293	1311	0			65
						1422	9									
02	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	70	1	14265	3	Y	3752	3732	0			85
						4127	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

12	18879 X	16457	-0-	-2422	-0-	102	1	14231	3	Y	1931	1916	0			109
						2124	9									
01	18879 X	13884	-0-	-4995	-0-	79	1	12681	3	Y	1022	1080	0			51
						1124	9									
02	17052 X	14259	-0-	-2793	-0-	52	1	10687	3	Y	3200	3178	0			73
						3520	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

12	14880 X	9188	-0-	-5692	-0-	55	1	7721	3	Y	1284	1280	0			73
						1412	9									
01	16647 X	15003	-0-	-1644	-0-	87	1	13952	3	Y	876	905	0			44
						964	9									
02	17843 X	17843	-0-	-0-	-0-	74	1	15038	3	Y	2483	2471	0			56
						2731	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	38905	X	17382	-0-	-21523	-0-	50	1	14968	3	Y	2149	2155	0			90
							2364	9									
01	24490	X	22805	-0-	-1685	-0-	51	1	17237	3	Y	5015	5031	0			74
							5517	9									
02	22120	X	16147	-0-	-5973	-0-	42	1	14216	3	Y	1717	1741	0			50
							1889	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

12	20057	X	14304	-0-	-5753	-0-	117	1	13450	3	Y	670	607	0			111
							737	9									
01	29419	X	20034	-0-	-9385	-0-	145	1	18966	3	Y	839	887	0			63
							923	9									
02	26572	X	8356	-0-	-18216	-0-	51	1	7796	3	Y	463	460	0			66
							509	9									
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							

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

12	5549	X	3610	-0-	-1939	-0-	2895	3	715	9	N	650	319	1			490
01	5239	X	3889	-0-	-1350	-0-	3120	3	769	9	N	699	945	1			244
02	4732	X	4653	-0-	-79	-0-	3716	3	937	9	N	852	669	1			427
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	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					389

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

12	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	73	1	10259	3	Y	1165	1196	0			66
							1282	9									
01	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	67	1	10719	3	Y	852	875	0			43
							937	9									
02	11228	X	9961	-0-	-1267	-0-	39	1	8005	3	Y	1743	1746	0			40
							1917	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	3	1	6154	3	Y	1687	1666	0			46
							1856	9									
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	2	1	2757	3	Y	1516	1532	0			30
							195	4	1668	9							
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	7	1	2827	3	Y	1018	1024	0			24
							1120	9									
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	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					42

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
12	24738	X	3	-0-	-24735	-0-	3	3			Y	-0-	27	0			40
01	27550	X	27550	-0-	-0-	-0-	94	1	24608	3	Y	2589	2517	0			112
							2848	9									
02	21907	X	21907	-0-	-0-	-0-	58	1	19430	3	Y	2199	2269	0			42
							2419	9									
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									

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
12	30690	X	27333	-0-	-3357	-0-	188	1	12976	3	Y	12881	12805	0			287
							14169	9									
01	29425	X	29425	-0-	-0-	-0-	225	1	13548	3	Y	14229	14315	0			201
							15652	9									
02	25536	X	14099	-0-	-11437	-0-	195	1	11212	3	Y	2447	2443	0			205
							2692	9									
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									

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
12	0	W	35749	-0-	35749	207055	237	1	33154	3	Y	2144	2126	0			121
							2358	9									
01	0	W	32138	-0-	32138	239193	183	1	29215	3	Y	2491	2488	0			124
							2740	9									
02	0	W	22766	-0-	22766	261959	88	1	17955	3	Y	4294	4321	0			97
							4723	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	40207	X	33278	-0-	-6929	-0-	218	1	30477	3	Y	2348	2335	0			133
							2583	9									
01	32677	X	32677	-0-	-0-	-0-	186	1	29669	3	Y	2565	2570	0			128
							2822	9									
02	24584	X	21358	-0-	-3226	-0-	78	1	16064	3	Y	4742	4762	0			108
							5216	9									
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									

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
12	0	W	29758	-0-	29758	249584	194	1	27188	3	Y	2160	2159	0			122
							2376	9									
01	0	W	28178	-0-	28178	277762	162	1	25881	3	Y	1941	1966	0			97
							2135	9									
02	0	W	15736	-0-	15736	293498	58	1	11778	3	Y	3545	3562	0			80
							3900	9									
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									

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
12	41106	X	33518	-0-	-7588	-0-	124	1	33316	3	Y	71					104
							78	9									
01	28427	X	24515	-0-	-3912	-0-	73	1	24358	3	Y	76					180
							84	9									
02	30389	X	30389	-0-	-0-	-0-	118	1	27697	3	Y	2340	2422	1			98
							2574	9									
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									

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
12	45229	X	25553	-0-	-19676	-0-	95	1	25392	3	Y	60					69
							66	9									
01	31620	X	27886	-0-	-3734	-0-	83	1	27723	3	Y	73					142
							80	9									
02	28560	X	14876	-0-	-13684	-0-	57	1	13429	3	Y	1264	1355	1			51
							1390	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	34968	X	29318	-0-	-5650	-0-	108	1	29154	3	Y	51					59
							56	9									
01	46469	X	32745	-0-	-13724	-0-	98	1	32575	3	Y	65					124
							72	9									
02	41972	X	24836	-0-	-17136	-0-	98	1	22813	3	Y	1750	1802	1			72
							1925	9									
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									

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
12	40486	X	16653	-0-	-23833	-0-	47	1	13971	3	Y	2395	2412	0			101
							2635	9									
01	21483	X	20815	-0-	-668	-0-	49	1	16778	3	Y	3625	3673	0			53
							3988	9									
02	19404	X	17649	-0-	-1755	-0-	47	1	15644	3	Y	1780	1781	0			52
							1958	9									
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									

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
12	36704	X	18589	-0-	-18115	-0-	52	1	15242	3	Y	2995	3024	0			126
							3295	9									
01	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	52	1	17698	3	Y	5448	5494	0			80
							5993	9									
02	19600	X	17751	-0-	-1849	-0-	44	1	14946	3	Y	2510	2517	0			73
							2761	9									
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									

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6138	X	5924	-0-	-214	-0-	27	1	4724	3	Y	1066	495	1			830
							1173	9									
*01	6138	X	4013	-0-	-2125	-0-	12	1	3460	3	Y	492	1156	1			166
							541	9									
*02	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	52	1	4765	3	Y	958	979	1			145
							1054	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402 X	3482	-0-	-920	-0-	2995	3	487	9	N	443	140	1			485
01	3627 X	3076	-0-	-551	-0-	2649	3	427	9	N	388	660	1			213
02	3276 X	3079	-0-	-197	-0-	2639	3	440	9	N	400	314	1			299
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

12	27342 X	12847	-0-	-14495	-0-	21	1	12826	3	Y	-0-	7	1			25
01	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	26	1	13153	3	Y	2760	2771	1			14
						3036	9									
02	18174 X	18174	-0-	-0-	-0-	26	1	16109	3	Y	1854	1851	1			17
						2039	9									
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

12	23684 X	11412	-0-	-12272	-0-	18	1	11394	3	Y	-0-	8	1			28
01	18848 X	14082	-0-	-4766	-0-	24	1	11802	3	Y	2051	2069	1			10
						2256	9									
02	17024 X	11898	-0-	-5126	-0-	16	1	10255	3	Y	1479	1475	1			14
						1627	9									
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-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

12	35247 X	13693	-0-	-21554	-0-	22	1	13671	3	Y	-0-	4	1			14
01	25668 X	20467	-0-	-5201	-0-	34	1	17010	3	Y	3112	3110	1			16
						3423	9									
02	23184 X	17552	-0-	-5632	-0-	24	1	15247	3	Y	2074	2070	1			20
						2281	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

12	26381 X	17177	-0-	-9204	-0-	28	1	17148	3	Y	1	18	1			62
						1	9									
01	29017 X	29017	-0-	-0-	-0-	48	1	24204	3	Y	4332	4372	1			22
						4765	9									
02	25739 X	25739	-0-	-0-	-0-	37	1	22917	3	Y	2532	2530	1			24
						2785	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	33635 X	19655	-0-	-13980	-0-	32	1	19623	3	Y	-0-	22	1			75
01	29539 X	29539	-0-	-0-	-0-	48	1	24029	3	Y	4965	5015	1			25
						5462	9									
02	29549 X	29549	-0-	-0-	-0-	40	1	24985	3	Y	4113	4099	1			39
						4524	9									
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-

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
12	34224 X	26658	-0-	-7566	-0-	33	1	22281	3	Y	3949	3730	1			326
						4344	9									
01	34162 X	30228	-0-	-3934	-0-	29	1	26298	3	Y	3546	3659	1			213
						3901	9									
02	30268 X	27921	-0-	-2347	-0-	26	1	24475	3	Y	3109	3091	1			231
						3420	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62930 X	44680	-0-	-18250	-0-	165	1	44451	3	Y	58					67
						64	9									
01	45591 X	45591	-0-	-0-	-0-	136	1	45385	3	Y	64					131
						70	9									
02	34300 X	34106	-0-	-194	-0-	134	1	31461	3	Y	2283	2319	1			95
						2511	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38936 X	17808	-0-	-21128	-0-	45	1	15137	3	Y	2387	2240	1			262
						2626	9									
01	31558 X	16107	-0-	-15451	-0-	86	1	13615	3	Y	2187	2280	1			169
						2406	9									
02	28504 X	17148	-0-	-11356	-0-	56	1	14946	3	Y	1951	1946	1			174
						2146	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	11481	-0-	11481	705215	4	1	8628	3	Y	2590	2598	0			70
							2849	9									
01	705215	X	-0-	-0-	-705215	-0-					Y	-0-	70	0			-0-
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	155	3	561	9	Y	510	498	0			12
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-

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
12	23560	X	12903	-0-	-10657	-0-	19	1	7424	3	Y	4964	3560	0	1207	1	251
							5460	9									
01	13888	X	6814	-0-	-7074	-0-	13	1	3867	3	Y	2667	2768	0	120	1	30
							2934	9									
02	12544	X	5058	-0-	-7486	-0-	19	1	3763	3	Y	1160	1161	0			29
							1276	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36022	X	12534	-0-	-23488	-0-	98	1	10128	3	Y	2098	2076	0			22
							2308	9									
01	24552	X	19717	-0-	-4835	-0-	151	1	16817	3	Y	2499	2484	0			37
							2749	9									
02	22176	X	21866	-0-	-310	-0-	208	1	18701	3	Y	2688	2679	0			46
							2957	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	37	1	12523	3	Y	930	879	1			102
							1023	9									
01	13702	X	11813	-0-	-1889	-0-	68	1	10685	3	Y	964	992	1			74
							1060	9									
02	12712	X	10662	-0-	-2050	-0-	35	1	9416	3	Y	1101	1077	1			98
							1211	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	1328	1	16068	3	Y	2243	2378	1			87
							2467	9									
*01	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	871	1	14560	3	Y	2381	2333	1			135
							2619	9									
*02	15568	X	9839	-0-	-5729	-0-	44	1	7925	3	Y	1700	1760	1			75
							1870	9									
*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	NO RPT	-0-	-17236	-0-					Y	NO RPT					285

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

12	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	81	1	19570	3	Y	1260	1237	0			73
							1386	9									
01	31434	X	20068	-0-	-11366	-0-	100	1	18504	3	Y	1331	1376	0			28
							1464	9									
02	28392	X	20771	-0-	-7621	-0-	337	1	19759	3	Y	614	601	0			41
							675	9									
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									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

12	11935	X	10793	-0-	-1142	-0-	10071	3	722	9	N	656	329	1			526
01	12586	X	8375	-0-	-4211	-0-	7830	3	545	9	N	495	822	1			199
02	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	11925	3	784	9	N	713	659	1			253
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

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

12	9083	X	8900	-0-	-183	-0-	8440	3	460	9	N	418					697
01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	7561	3	517	9	N	470	979	1			188
02	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	3850	3	438	9	N	398	307	1			279
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	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					309

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

12	29419	X	27635	-0-	-1784	-0-	215	1	24829	3	Y	2355	2190	0	1	8	390
							2591	9									
01	49290	X	24479	-0-	-24811	-0-	178	1	23311	3	Y	900	1222	0			68
							990	9									
02	44520	X	10149	-0-	-34371	-0-	61	1	9240	3	Y	771	729	0			110
							848	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3441	-0-	3441	223029	142	1	2118	3	Y	1074	1084	0			84
							1181	9									
01	0	W	3863	-0-	3863	226892	215	1	1986	3	Y	1511	1508	0			87
							1662	9									
02	0	W	4103	-0-	4103	230995	185	1	1423	3	Y	2268	2192	0			163
							2495	9									
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	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					119

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
12	0	W	6520	-0-	6520	270825	188	1	4981	3	Y	1228	1278	0			96
							1351	9									
01	0	W	2334	-0-	2334	273159	47	1	810	3	Y	1343	1362	0			77
							1477	9									
02	0	W	6853	-0-	6853	280012	272	1	4868	3	Y	1557	1522	0			112
							1713	9									
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	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					144

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
12	0	W	16468	-0-	16468	255124	401	1	11441	3	Y	4205	4191	0			330
							4626	9									
01	0	W	15857	-0-	15857	270981	519	1	10653	3	Y	4259	4344	0			245
							4685	9									
02	0	W	10690	-0-	10690	281671	329	1	6576	3	Y	3441	3439	0			247
							3785	9									
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	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					146

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
12	38533	X	22819	-0-	-15714	-0-	189	1	21839	3	Y	719	696	0			119
							791	9									
01	30132	X	16722	-0-	-13410	-0-	118	1	15496	3	Y	1007	1050	0			76
							1108	9									
02	27216	X	7684	-0-	-19532	-0-	47	1	7197	3	Y	400	419	0			57
							440	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	48484 X	23866	-0-	-24618	-0-	35	1	22391	3	Y	1309	1301	0			14
						1440	9									
01	38436 X	38436	-0-	-0-	-0-	50	1	36707	3	Y	1526	1512	0			28
						1679	9									
02	19634 X	19634	-0-	-0-	-0-	44	1	18268	3	Y	1202	1210	0			20
						1322	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

12	51243 X	42380	-0-	-8863	-0-	60	1	38593	3	Y	3388	3386	0			35
						3727	9									
01	41881 X	23500	-0-	-18381	-0-	28	1	20430	3	Y	2765	2750	0			50
						3042	9									
02	37828 X	17940	-0-	-19888	-0-	39	1	16089	3	Y	1647	1669	0			28
						1812	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

12	62899 X	27818	-0-	-35081	-0-	41	1	26358	3	Y	1290	1314	0			13
						1419	9									
01	52731 X	22164	-0-	-30567	-0-	28	1	20875	3	Y	1146	1138	0			21
						1261	9									
02	29764 X	13894	-0-	-15870	-0-	31	1	12864	3	Y	908	914	0			15
						999	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

12	13423 X	10485	-0-	-2938	-0-	59	1	8286	3	Y	1945	1928	0			110
						2140	9									
01	13423 X	11435	-0-	-1988	-0-	60	1	9619	3	Y	1596	1626	0			80
						1756	9									
02	13860 X	10110	-0-	-3750	-0-	34	1	6961	3	Y	2832	2848	0			64
						3115	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	16957	X	16374	-0-	-583	-0-	102	1	14313	3	Y	1781	1754	0			101
							1959	9									
01	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	99	1	15879	3	Y	1339	1373	0			67
							1473	9									
02	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	87	1	17867	3	Y	3303	3295	0			75
							3633	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264138 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586

12	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	140	1	16192	3	Y	1088	1046	0			180
							1197	9									
01	29667	X	16111	-0-	-13556	-0-	114	1	14913	3	Y	985	1091	0			74
							1084	9									
02	26796	X	7420	-0-	-19376	-0-	45	1	6843	3	Y	484	489	0			69
							532	9									
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							

WORTHEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264174 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325

12	83545	X	8053	-0-	-75492	-0-	17	1	7709	3	Y	297	287	0			14
							327	9									
01	42594	X	4300	-0-	-38294	-0-	10	1	4134	3	Y	142	147	0			9
							156	9									
02	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	49	1	21375	3	Y	2102	2066	0			45
							2312	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

12	18555	X	18555	-0-	-0-	-0-	38	1	17367	3	Y	1045	1038	0			48
							1150	9									
01	27156	X	11774	-0-	-15382	-0-	26	1	11073	3	Y	614	625	0			37
							675	9									
02	18771	X	18771	-0-	-0-	-0-	38	1	16673	3	Y	1873	1869	0			41
							2060	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26226 X	23095	-0-	-3131	-0-	139	1	19454	3	Y	3184	3165	0			180
						3502	9									
01	26226 X	25294	-0-	-932	-0-	142	1	22632	3	Y	2291	2357	0			114
						2520	9									
02	27776 X	23323	-0-	-4453	-0-	85	1	17305	3	Y	5394	5386	0			122
						5933	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712

12	24645 X	10313	-0-	-14332	-0-	50	1	7331	3	Y	2665	2793	0			115
						2932	9									
01	20243 X	10559	-0-	-9684	-0-	48	1	7590	3	Y	2655	2727	0			43
						2921	9									
02	18284 X	8807	-0-	-9477	-0-	32	1	6015	3	Y	2509	2467	0			85
						2760	9									
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	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					22

BEINHORN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143

12	47523 X	32903	-0-	-14620	-0-	121	1	32685	3	Y	88					410
						97	9									
01	36797 X	32892	-0-	-3905	-0-	98	1	32693	3	Y	92					502
						101	9									
02	33236 X	31488	-0-	-1748	-0-	121	1	28420	3	Y	2679	3056	1			125
						2947	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

12	54777 X	30314	-0-	-24463	-0-	33	1	29280	3	Y	910	901	0			20
						1001	9									
01	32990 X	32990	-0-	-0-	-0-	46	1	31848	3	Y	996	999	0			17
						1096	9									
02	30212 X	29492	-0-	-720	-0-	24	1	28417	3	Y	955	956	0			16
						1051	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888 X	13430	-0-	-458	-0-	147	1	11613	3	Y	1518	995	0	417	8	195
						1670	9									
01	13795 X	11373	-0-	-2422	-0-	226	1	9796	3	Y	1228	906	0	454	8	63
						1351	9									
02	12460 X	10659	-0-	-1801	-0-	161	1	8792	3	Y	1551	977	0	597	8	40
						1706	9									
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									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990

12	32891 X	31358	-0-	-1533	-0-	39	1	26365	3	Y	4504	4293	1			372
						4954	9									
01	46655 X	34039	-0-	-12616	-0-	32	1	29136	3	Y	4428	4534	1			266
						4871	9									
02	42140 X	30763	-0-	-11377	-0-	29	1	26861	3	Y	3521	3526	1			261
						3873	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

12	17607 X	17607	-0-	-0-	-0-	101	1	14821	3	Y	2441	1823	0	671	8	77
						2685	9									
01	19468 X	16776	-0-	-2692	-0-	88	1	14022	3	Y	2424	1580	0	896	8	25
						2666	9									
02	17584 X	14557	-0-	-3027	-0-	69	1	13153	3	Y	1214	747	0	467	8	25
						1335	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

12	68014 X	9141	-0-	-58873	-0-	30	1	8095	3	Y	924	924	1			42
						1016	9									
01	75175 X	35752	-0-	-39423	-0-	329	1	31830	3	Y	3266	2038	0	1157	1	113
						3593	9									
02	67900 X	56135	-0-	-11765	-0-	709	1	50104	3	Y	4838	4875	0			76
						5322	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5137	4135	1			1440
*01	14074 X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	203	1461	1			182
*02	12712 X	-0-	-0-	-12712	-0-					Y	-0-					182
*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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

12	31961 X	21240	-0-	-10721	-0-	258	1	20385	3	Y	543	533	0			96
						597	9									
01	31961 X	22550	-0-	-9411	-0-	504	1	21893	3	Y	139	224	0			11
						153	9									
02	28868 X	12256	-0-	-16612	-0-	204	1	11133	3	Y	835	811	0			35
						919	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

12	20860 X	20860	-0-	-0-	-0-	81	1	19589	3	Y	1082	1070	0			63
						1190	9									
01	25079 X	21952	-0-	-3127	-0-	112	1	20674	3	Y	1060	1101	0			22
						1166	9									
02	22652 X	19020	-0-	-3632	-0-	302	1	17718	3	Y	909	870	0			61
						1000	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

12	24641 X	24641	-0-	-0-	-0-	141	1	20756	3	Y	3404	3491	0			147
						3744	9									
01	20857 X	20857	-0-	-0-	-0-	115	1	18139	3	Y	2366	2474	0			39
						2603	9									
02	16372 X	16372	-0-	-0-	-0-	73	1	13749	3	Y	2318	2279	0			78
						2550	9									
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	12772 X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					62

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

12	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	4941	3	405	9	N	368	165	1			363
01	6448 X	4486	-0-	-1962	-0-	4048	3	438	9	N	398	481	1			280
02	5824 X	5081	-0-	-743	-0-	4917	3	164	9	N	149	158	1			271
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	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					440

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	10246	-0-	-2681	-0-	9862	3	384	9	N	349	174	1			314
01	12245	X	8487	-0-	-3758	-0-	8030	3	457	9	N	415	496	1			233
02	10584	X	10151	-0-	-433	-0-	9793	3	358	9	N	325	287	1			271
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

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

12	9734	X	289	-0-	-9445	-0-	71	3	218	9	Y	198	202	0			3
01	3317	X	119	-0-	-3198	-0-	1	1	54	3	Y	58	60	0			1
							64	9									
02	2884	X	97	-0-	-2787	-0-	1	1	75	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
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									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264835 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9005 - 13468

12	19251	X	15347	-0-	-3904	-0-	179	1	14112	3	Y	960	1079	0			170
							1056	9									
01	18972	X	14432	-0-	-4540	-0-	300	1	13041	3	Y	992	1081	0			81
							1091	9									
02	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	272	1	14876	3	Y	2411	2390	0			102
							2652	9									
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									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

12	16337	X	5500	-0-	-10837	-0-	4924	3	576	9	N	524	297	1			329
01	16337	X	7399	-0-	-8938	-0-	6565	3	834	9	N	758	824	1			263
02	14756	X	12196	-0-	-2560	-0-	10727	3	1469	9	N	1335	1195	1			403
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

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

12	32054	X	18023	-0-	-14031	-0-	14	1	13576	3	Y	4030	2097	0	1168	1	765
							4433	9									
01	20763	X	20763	-0-	-0-	-0-	11	1	12964	3	Y	7080	7778	1			67
							7788	9									
02	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	4	1	3214	3	Y	2677	2661	1			83
							2945	9									
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	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	30845	X	19327	-0-	-11518	-0-	17	1	15936	3	Y	3067	1596	0	889	1	582
							3374	9									
01	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	6	1	6910	3	Y	4206	1956	0	2779	1	53
							4627	9									
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	5	1	3781	3	Y	2290	2263	0	9	1	71
							2519	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28799	X	20776	-0-	-8023	-0-	19	1	17674	3	Y	2803	1459	0	813	1	532
							3083	9									
01	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	12	1	14109	3	Y	3656	1726	0	2416	1	46
							4022	9									
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	5	1	4330	3	Y	1852	1833	0	8	1	57
							2037	9									
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									

WORTHEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68975	X	64359	-0-	-4616	-0-	138	1	62200	3	Y	1837	1820	0			85
							2021	9									
01	68975	X	21360	-0-	-47615	-0-	48	1	20287	3	Y	932	960	0			57
							1025	9									
02	31696	X	4678	-0-	-27018	-0-	10	1	4352	3	Y	287	337	0			7
							316	9									
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	NO RPT	-0-	-64356	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19778	X	17836	-0-	-1942	-0-	66	1	16013	3	Y	1597	1558	0			93
							1757	9									
01	19778	X	16286	-0-	-3492	-0-	78	1	14406	3	Y	1638	1697	0			34
							1802	9									
02	17864	X	15912	-0-	-1952	-0-	235	1	13784	3	Y	1721	1640	0			115
							1893	9									
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									

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
12	23526 X	23526	-0-	-0-	-0-	90	1	21679	3	Y	1597	1567	0			93
						1757	9									
01	22630 X	22444	-0-	-186	-0-	109	1	20309	3	Y	1842	1897	0			38
						2026	9									
02	20440 X	19759	-0-	-681	-0-	302	1	17677	3	Y	1618	1548	0			108
						1780	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25224 X	25224	-0-	-0-	-0-	23	1	21615	3	Y	3260	2099	0	945	1	619
						3586	9									
01	25358 X	22514	-0-	-2844	-0-	16	1	18607	3	Y	3537	1772	0	2340	1	44
						3891	9									
02	22904 X	4687	-0-	-18217	-0-	4	1	3343	3	Y	1218	1219	0	5	1	38
						1340	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22855 X	22855	-0-	-0-	-0-	19	1	18490	3	Y	3951	2056	0	1146	1	750
						4346	9									
01	32953 X	23807	-0-	-9146	-0-	16	1	18006	3	Y	5259	2467	0	3476	1	66
						5785	9									
02	21308 X	8195	-0-	-13113	-0-	7	1	5311	3	Y	2615	2589	0	11	1	81
						2877	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32581 X	5243	-0-	-27338	-0-	16	1	3507	3	Y	1564	1579	0			22
						1720	9									
01	32581 X	6977	-0-	-25604	-0-	53	1	4751	3	Y	1975	1958	0			39
						2173	9									
02	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	89	1	5758	3	Y	2264	2245	0			58
						2490	9									
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									

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
12	36890 X	33526	-0-	-3364	-0-	239	1	24652	3	Y	7850	7890	0			83
						8635	9									
01	36890 X	29318	-0-	-7572	-0-	201	1	22458	3	Y	6054	6046	0			91
						6659	9									
02	33320 X	21950	-0-	-11370	-0-	203	1	18210	3	Y	3215	3251	0			55
						3537	9									
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									

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
12	53630 X	32657	-0-	-20973	-0-	258	1	26642	3	Y	5234	5254	0			55
						5757	9									
01	53630 X	31542	-0-	-22088	-0-	236	1	26390	3	Y	4469	4457	0			67
						4916	9									
02	48440 X	38389	-0-	-10051	-0-	379	1	33996	3	Y	3649	3654	0			62
						4014	9									
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									

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
12	31279 X	14485	-0-	-16794	-0-	53	1	11975	3	Y	2234	2246	0			32
						2457	9									
01	31279 X	16131	-0-	-15148	-0-	159	1	14126	3	Y	1678	1677	0			33
						1846	9									
02	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	197	1	12769	3	Y	1537	1531	0			39
						1691	9									
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									

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
12	57257 X	52582	-0-	-4675	-0-	76	1	48723	3	Y	3439	3441	0			36
						3783	9									
01	57257 X	42010	-0-	-15247	-0-	53	1	38735	3	Y	2929	2912	0			53
						3222	9									
02	51716 X	41318	-0-	-10398	-0-	94	1	38795	3	Y	2208	2224	0			37
						2429	9									
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									

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
12	60512	X	29212	-0-	-31300	-0-	40	1	25736	3	Y	3124	3130	1			32
							3436	9									
01	28273	X	28273	-0-	-0-	-0-	33	1	24024	3	Y	3833	3818	1			47
							4216	9									
02	54656	X	31522	-0-	-23134	-0-	71	1	29425	3	Y	1842	1858	1			31
							2026	9									
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	34906	X	NO RPT	-0-	-34906	-0-					Y	NO RPT					54

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
12	0	W	22941	-0-	22941	307320	53	1	16489	3	Y	5817	5738	0	112	1	144
							6399	9									
01	0	W	29572	-0-	29572	336892	56	1	24389	3	Y	4661	4741	0			64
							5127	9									
02	359165	X	22273	-0-	-336892	-0-	38	1	18573	3	Y	3311	3321	0			54
							20	4	3642	9							
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									

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
12	73968	X	73968	-0-	-0-	-0-	107	1	69177	3	Y	4258	4263	0			44
							4684	9									
01	73581	X	73581	-0-	-0-	-0-	95	1	69593	3	Y	3539	3519	0			64
							3893	9									
02	62860	X	60746	-0-	-2114	-0-	140	1	57883	3	Y	2475	2497	0			42
							2723	9									
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									

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
12	31217	X	8290	-0-	-22927	-0-	21	1	6622	3	Y	1497	1476	0	26	1	37
							1647	9									
01	31217	X	11815	-0-	-19402	-0-	22	1	9651	3	Y	1947	1957	0			27
							2142	9									
02	28196	X	10147	-0-	-18049	-0-	17	1	8132	3	Y	1808	1805	0			30
							9	4	1989	9							
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									

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
12	36208	X	29108	-0-	-7100	-0-	126	1	27990	3	Y	902	917	0			26
							992	9									
01	36208	X	32488	-0-	-3720	-0-	162	1	31191	3	Y	1032	1031	0			27
							1135	9									
02	32704	X	21917	-0-	-10787	-0-	199	1	20853	3	Y	786	780	0			33
							865	9									
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									

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
12	0	W	52057	-0-	52057	583188	75	1	48475	3	Y	3188	3197	0			33
							3507	9									
01	0	W	49903	-0-	49903	633091	64	1	47231	3	Y	2371	2361	0			43
							2608	9									
02	0	W	34928	-0-	34928	668019	79	1	32685	3	Y	1967	1977	0			33
							2164	9									
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									

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
12	24903	X	24903	-0-	-0-	-0-	60	1	18739	3	Y	5549	5464	0	88	1	137
							6104	9									
01	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	56	1	24048	3	Y	6692	6737	0			92
							7361	9									
02	28405	X	28405	-0-	-0-	-0-	45	1	22189	3	Y	5588	5588	0			92
							24	4	6147	9							
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									

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
12	46159	X	21143	-0-	-25016	-0-	81	1	19683	3	Y	1254	1241	0			73
							1379	9									
01	46159	X	15627	-0-	-30532	-0-	77	1	14230	3	Y	1200	1248	0			25
							1320	9									
02	41692	X	18709	-0-	-22983	-0-	290	1	17023	3	Y	1269	1209	0			85
							1396	9									
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									

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
12	0	W	18918	-0-	18918	354368	130	1	14140	3	Y	4225	4259	0			67
							4648	9									
01	0	W	17960	-0-	17960	372328	116	1	12905	3	Y	4490	4494	0			63
							4939	9									
02	0	W	13920	-0-	13920	386248	92	1	10430	3	Y	3089	3056	0			96
							3398	9									
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									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

12	52202	X	52202	-0-	-0-	-0-	441	1	45980	3	Y	5255	4994	1			414
							5781	9									
01	47740	X	40823	-0-	-6917	-0-	715	1	36184	3	Y	3567	3711	1			270
							3924	9									
02	43120	X	31455	-0-	-11665	-0-	462	1	28171	3	Y	2565	2464	1			371
							2822	9									
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									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

12	43679	X	14010	-0-	-29669	-0-	123	1	12888	3	Y	908	887	1			72
							999	9									
01	43679	X	32855	-0-	-10824	-0-	612	1	30954	3	Y	1172	1155	1			89
							1289	9									
02	39452	X	19990	-0-	-19462	-0-	307	1	18715	3	Y	880	842	1			127
							968	9									
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									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

12	43865	X	24560	-0-	-19305	-0-	212	1	22100	3	Y	2044	1997	1			161
							2248	9									
01	43865	X	38867	-0-	-4998	-0-	697	1	35284	3	Y	2624	2586	1			199
							2886	9									
02	39620	X	28647	-0-	-10973	-0-	428	1	26072	3	Y	1952	1869	1			282
							2147	9									
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									

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
12	11160	X	8620	-0-	-2540	-0-	34	1	4994	3	Y	3265	3124	0			141
							3592	9									
01	11160	X	10924	-0-	-236	-0-	41	1	6553	3	Y	3936	4013	0			64
							4330	9									
02	10080	X	8448	-0-	-1632	-0-	38	1	7263	3	Y	1043	1072	0			35
							1147	9									
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	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					67

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
12	41168	X	19425	-0-	-21743	-0-	73	1	17625	3	Y	1570	1550	0			91
							1727	9									
01	41168	X	23191	-0-	-17977	-0-	111	1	20562	3	Y	2289	2332	0			48
							2518	9									
02	37184	X	25673	-0-	-11511	-0-	397	1	23251	3	Y	1841	1766	0			123
							2025	9									
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									

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
12	48639	X	17870	-0-	-30769	-0-	116	1	12716	3	Y	4580	4611	0			72
							5038	9									
01	48639	X	21919	-0-	-26720	-0-	147	1	16409	3	Y	4875	4879	0			68
							5363	9									
02	43932	X	16054	-0-	-27878	-0-	109	1	12256	3	Y	3354	3318	0			104
							3689	9									
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									

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
12	452367	X	20769	-0-	-431598	-0-	133	1	14507	3	Y	5572	5621	0			88
							6129	9									
01	27373	X	20362	-0-	-7011	-0-	125	1	13942	3	Y	5723	5731	0			80
							6295	9									
02	24724	X	17468	-0-	-7256	-0-	115	1	13022	3	Y	3937	3895	0			122
							4331	9									
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									

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
12	12214	X	4537	-0-	-7677	-0-	2	1	3828	3	Y	643	656	1			17
							707	9									
01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
02	11032	X	2356	-0-	-8676	-0-	5	1	1951	3	Y	364	355	1			9
							400	9									
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	6387	-0-	-5433	-0-	6	1	2535	2	Y	1197	1188	1			30
							2529	3	1317	9							
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					30

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
12	17608	X	16075	-0-	-1533	-0-	70	1	15611	3	Y	358	487	1			76
							394	9									
01	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	81	1	23910	3	Y	1953	1879	1			150
							2148	9									
02	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	84	1	20233	3	Y	1558	1577	0			131
							1714	9									
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	1	45	0			42

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
12	24987	X	24987	-0-	-0-	-0-	110	1	24257	3	Y	564	655	1			120
							620	9									
01	22133	X	22133	-0-	-0-	-0-	66	1	19426	3	Y	2401	2336	1			185
							2641	9									
02	16856	X	16834	-0-	-22	-0-	62	1	15078	3	Y	1540	1595	1			130
							1694	9									
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

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
12	9176	X	8346	-0-	-830	-0-	118	1	7462	2	Y	696	715	1			33
							766	9									
01	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	137	1	6752	2	Y	1081	1042	1			72
							1206	3	1189	9							
02	8288	X	7015	-0-	-1273	-0-	122	1	3519	2	Y	1310	1313	1			69
							1933	3	1441	9							
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	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					52

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	59241	X	1219	-0-	-58022	-0-	7	1	1155	3	Y	52	89	1			12
							57	9									
01	59241	X	23241	-0-	-36000	-0-	70	1	20063	3	Y	2825	2588	1			249
							3108	9									
02	53508	X	22261	-0-	-31247	-0-	57	1	18950	3	Y	2958	3054	1			153
							3254	9									
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									

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
12	56637	X	1342	-0-	-55295	-0-	7	1	1208	3	Y	115	195	1			26
							127	9									
01	56637	X	14195	-0-	-42442	-0-	43	1	12342	3	Y	1645	1526	1			145
							1810	9									
02	51156	X	34093	-0-	-17063	-0-	92	1	30748	3	Y	2957	2949	1			153
							3253	9									
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									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55056	X	1976	-0-	-53080	-0-	11	1	1902	3	Y	57	96	1			13
							63	9									
01	55056	X	22621	-0-	-32435	-0-	73	1	20647	3	Y	1728	1589	1			152
							1901	9									
02	49728	X	27322	-0-	-22406	-0-	78	1	25993	3	Y	1137	1230	1			59
							1251	9									
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									

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	7	7	8			-0-
01	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
02	4732	X	3320	-0-	-1412	-0-	65	1	1656	2	Y	7	5	1			2
							1591	3	8	9							
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	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	360	1	4825	2	Y	919	908	0			80
							4465	3	1011	9							
01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	300	1	4349	2	Y	937	961	0			56
							4180	3	1031	9							
02	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	354	1	4742	2	Y	911	904	0			63
							4631	3	1002	9							
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	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					33

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
12	54250	X	1106	-0-	-53144	-0-	5	1	1003	3	Y	89	150	1			20
							98	9									
01	54250	X	29395	-0-	-24855	-0-	93	1	26471	3	Y	2574	2367	1			227
							2831	9									
02	49000	X	40752	-0-	-8248	-0-	113	1	37622	3	Y	2743	2828	1			142
							3017	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7983 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	10709	-0-	10709	170686	25	1	7873	3	Y	2555	2542	1			63
							2811	9									
01	0	W	29482	-0-	29482	200168	93	1	26471	3	Y	2653	2489	1			227
							2918	9									
*02	240919	X	40751	-0-	-200168	-0-	113	1	37622	3	Y	2742	2828	1			141
							3016	9									
*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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38688	X	22567	-0-	-16121	-0-	57	1	17861	3	Y	4226	4199	1			104
							4649	9									
01	38688	X	25152	-0-	-13536	-0-	45	1	19337	3	Y	5245	5277	1			72
							5770	9									
02	34944	X	22663	-0-	-12281	-0-	35	1	17471	3	Y	4688	4683	1			77
							5157	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	24892	-0-	24892	285708	66	1	20743	3	Y	3712	3723	1			92
							4083	9									
01	0	W	26822	-0-	26822	312530	50	1	21687	3	Y	4623	4652	1			63
							5085	9									
02	0	W	26674	-0-	26674	339204	43	1	21229	3	Y	4911	4893	1			81
							5402	9									
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									

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
12	0	W	25627	-0-	25627	280627	10	1	20779	3	Y	4398	4365	0			119
							4838	9									
01	0	W	24315	-0-	24315	304942	16	1	18409	3	Y	4173	4209	0			83
							1300	4	4590	9							
02	0	W	21999	-0-	21999	326941	47	1	17753	3	Y	3817	3810	0			90
							4199	9									
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							

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
12	0	W	26739	-0-	26739	364061	10	1	20357	3	Y	5793	5753	0			157
							6372	9									
01	0	W	23707	-0-	23707	387768	14	1	16916	3	Y	5075	5131	0			101
							1194	4	5583	9							
02	0	W	25211	-0-	25211	412979	52	1	19883	3	Y	4796	4783	0			114
							5276	9									
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							

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
12	0	W	29723	-0-	29723	298713	13	1	24258	3	Y	4956	4918	0			134
							5452	9									
01	0	W	27494	-0-	27494	326207	18	1	20434	3	Y	5091	5124	0			101
							1442	4	5600	9							
02	0	W	19461	-0-	19461	345668	37	1	14028	3	Y	4905	4890	0			116
							5396	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	33	1	7439	3	Y	269	366	1			57
							296	9									
01	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	54	1	15946	3	Y	904	839	0	22	1	100
							994	9									
02	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	51	1	12435	3	Y	1028	1041	0			87
							1131	9									
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

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
12	0	W	17601	-0-	17601	393969	77	1	17100	3	Y	385	548	1	40	8	73
							424	9									
01	0	W	22256	-0-	22256	416225	69	1	20199	3	Y	1807	1652	0	28	1	200
							1988	9									
02	0	W	26433	-0-	26433	442658	99	1	23944	3	Y	2173	2190	0			183
							2390	9									
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

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
12	60202	X	30404	-0-	-29798	-0-	134	1	29774	3	Y	451	507	1			96
							496	9									
01	60202	X	36127	-0-	-24075	-0-	113	1	33322	3	Y	2447	2235	0	37	1	271
							2692	9									
02	54376	X	27435	-0-	-26941	-0-	102	1	24552	3	Y	2528	2586	0			213
							2781	9									
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

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
12	0	W	30224	-0-	30224	335841	134	1	29758	3	Y	302	418	1			64
							332	9									
01	0	W	42731	-0-	42731	378572	135	1	39920	3	Y	2433	2203	0	25	1	269
							2676	9									
02	0	W	33280	-0-	33280	411852	124	1	30023	3	Y	2848	2877	0			240
							3133	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	0	W	14113	-0-	14113	257039	70	1	11411	3	Y	2393	2361	1			57
							2632	9									
01	0	W	26476	-0-	26476	283515	96	1	22495	3	Y	3532	3353	1			236
							3885	9									
02	0	W	33866	-0-	33866	317381	259	1	29217	3	Y	3991	4060	1			167
							4390	9									
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									

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
12	0	W	10324	-0-	10324	374069	57	1	9304	3	Y	875	878	1			21
							963	9									
01	0	W	2544	-0-	2544	376613	10	1	2380	3	Y	140	152	1			9
							154	9									
02	0	W	49143	-0-	49143	425756	392	1	44200	3	Y	4137	3973	1			173
							4551	9									
03	0	W	53402	-0-	53402	479158	264	1	48896	3	Y	3856	3933	1			96
							4242	9									
04	532305	X	53147	-0-	-479158	-0-	168	1	49961	3	Y	2744	2709	1			131
							3018	9									
05	52049	X	47872	-0-	-4177	-0-	195	1	45020	3	Y	2415	2467	1			79
							2657	9									

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
12	0	W	17445	-0-	17445	356532	97	1	15696	3	Y	1502	1490	1			36
							1652	9									
01	0	W	37263	-0-	37263	393795	142	1	33064	3	Y	3688	3478	1			246
							4057	9									
02	0	W	51259	-0-	51259	445054	411	1	46326	3	Y	4111	4185	1			172
							4522	9									
03	497899	X	52845	-0-	-445054	-0-	262	1	48342	3	Y	3855	3931	1			96
							4241	9									
04	47059	X	47059	-0-	-0-	-0-	147	1	43776	3	Y	2851	2811	1			136
							3136	9									
*05	42844	X	42844	-0-	-0-	-0-	174	1	40013	3	Y	2415	2472	1			79
							2657	9									

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
12	0	W	34722	-0-	34722	317616	27	1	26894	3	Y	7092	6062	1			1173
							7801	9									
01	0	W	29885	-0-	29885	347501	16	1	22792	3	Y	6434	7462	1			145
							7077	9									
02	0	W	23276	-0-	23276	370777	45	1	14966	3	Y	7514	7465	1			194
							8265	9									
03	0	W	22574	-0-	22574	393351	91	1	15507	3	Y	6342	6455	1			81
							6976	9									
04	409538	X	16187	-0-	-393351	-0-	60	1	12923	3	Y	2913	2881	1			113
							3204	9									
05	34720	X	24504	-0-	-10216	-0-	48	1	16376	3	Y	7345	7352	1			106
							8080	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	0	W	37298	-0-	37298	244631	292	1	30178	3	Y	6207	6198	0			65
							6828	9									
01	0	W	26861	-0-	26861	271492	198	1	22168	3	Y	4086	4090	0			61
							4495	9									
02	0	W	20812	-0-	20812	292304	192	1	17266	3	Y	3049	3058	0			52
							3354	9									
03	327578	X	35274	-0-	-292304	-0-	271	1	31219	3	Y	3440	3436	0			56
							3784	9									
04	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	167	1	5718	3	Y	653	688	0			21
							718	9									
05	33914	X	29701	-0-	-4213	-0-	322	1	25935	3	Y	3131	2921	0	135	1	96
							3444	9									

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
12	0	W	45572	-0-	45572	420468	372	1	38456	3	Y	6131	6205	0			64
							6744	9									
01	0	W	31938	-0-	31938	452406	246	1	27464	3	Y	3844	3850	0			58
							4228	9									
02	0	W	27760	-0-	27760	480166	273	1	24531	3	Y	2687	2699	0			46
							2956	9									
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-

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
12	0	W	37134	-0-	37134	291351	295	1	30532	3	Y	5734	5806	0			60
							6307	9									
01	0	W	26160	-0-	26160	317511	190	1	21285	3	Y	4259	4255	0			64
							4685	9									
02	0	W	21141	-0-	21141	338652	196	1	17591	3	Y	3049	3061	0			52
							3354	9									
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-

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
12	0	W	19369	-0-	19369	214721	152	1	15662	3	Y	3232	3249	0			34
							3555	9									
01	0	W	26369	-0-	26369	241090	205	1	22910	3	Y	2958	2948	0			44
							3254	9									
02	0	W	15037	-0-	15037	256127	137	1	12307	3	Y	2357	2361	0			40
							2593	9									
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	0	W	32346	-0-	32346	367707	250	1	25880	3	Y	5651	5694	0			59
							6216	9									
01	0	W	33938	-0-	33938	401645	260	1	29016	3	Y	4238	4234	0			63
							4662	9									
02	0	W	31360	-0-	31360	433005	308	1	27595	3	Y	3143	3153	0			53
							3457	9									
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-

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
12	0	W	27811	-0-	27811	326620	227	1	23430	3	Y	3776	3820	0			40
							4154	9									
01	0	W	21768	-0-	21768	348388	164	1	18308	3	Y	2996	2991	0			45
							3296	9									
02	0	W	19155	-0-	19155	367543	185	1	16547	3	Y	2203	2211	0			37
							2423	9									
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-

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
12	0	W	7578	-0-	7578	105793	490	1	5118	3	Y	1791	1784	0			79
							1970	9									
01	0	W	8059	-0-	8059	113852	386	1	5411	3	Y	2056	2081	0			54
							2262	9									
02	0	W	7831	-0-	7831	121683	488	1	4793	3	Y	2318	2306	0			66
							2550	9									
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	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					91

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
12	0	W	5607	-0-	5607	110061	349	1	3473	3	Y	1623	1633	0			71
							1785	9									
01	0	W	5808	-0-	5808	115869	256	1	3571	3	Y	1801	1824	0			48
							1981	9									
02	0	W	8194	-0-	8194	124063	29	1	2130	3	Y	5486	5071	1			463
							6035	9									
03	0	W	8947	-0-	8947	133010	40	1	3615	3	Y	4811	5010	1			264
							5292	9									
04	168027	X	35017	-0-	-133010	-0-	579	1	27821	3	Y	6015	6008	1			60
							6617	9									
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-	389	1	5197	3	Y	3367	1082	0	2028	1	398
							9	4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	0	W	35614	-0-	35614	227368	182	1	33493	3	Y	1763	1758	0			87
							1939	9									
01	0	W	50157	-0-	50157	277525	68	1	47940	3	Y	1954	1973	0			68
							2149	9									
02	0	W	36082	-0-	36082	313607	46	1	34291	3	Y	1586	945	0	497	1	212
							1745	9									
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									

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
12	0	W	20019	-0-	20019	182019	103	1	19032	3	Y	804	801	0			40
							884	9									
01	0	W	30670	-0-	30670	212689	42	1	29636	3	Y	902	911	0			31
							992	9									
02	0	W	36334	-0-	36334	249023	47	1	35206	3	Y	983	575	0	308	1	131
							1081	9									
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

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
12	27931	X	-0-	-0-	-27931	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
01	27931	X	-0-	-0-	-27931	-0-					Y	-0-					-0-
02	25228	X	10298	-0-	-14930	-0-	13	1	9520	3	Y	695	384	0	218	1	93
							765	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61462	X	61462	-0-	-0-	-0-	217	1	48011	3	Y	12031	11810	0			346
							13234	9									
01	56131	X	56131	-0-	-0-	-0-	224	1	43177	3	Y	11573	11619	0			300
							12730	9									
02	42532	X	37463	-0-	-5069	-0-	263	1	27677	3	Y	8657	8590	0			367
							9523	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72226	X	72226	-0-	-0-	-0-	316 1938	1 9	69972	3	Y	1762	1814	0			51
01	62334	X	62334	-0-	-0-	-0-	313 1766	1 9	60255	3	Y	1605	1614	0			42
02	48944	X	47129	-0-	-1815	-0-	432 1343	1 9	45354	3	Y	1221	1211	0			52
03	54188	X	48527	-0-	-5661	-0-	257 1311	1 9	46959	3	Y	1192	1214	0			30
04	52440	X	41134	-0-	-11306	-0-	310 842	1 9	39982	3	Y	765	766	0			29
05	54188	X	37262	-0-	-16926	-0-	196 664	1 9	36402	3	Y	604	610	0			23

RANCHO ENCANTADO WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80676	X	80676	-0-	-0-	-0-	356 1442	1 9	78878	3	Y	1311	1348	0			38
01	59098	X	59098	-0-	-0-	-0-	298 1313	1 9	57487	3	Y	1194	1201	0			31
02	50204	X	36262	-0-	-13942	-0-	333 981	1 9	34948	3	Y	892	885	0			38
03	55583	X	37812	-0-	-17771	-0-	200 975	1 9	36637	3	Y	886	902	0			22
04	53790	X	35048	-0-	-18742	-0-	264 728	1 9	34056	3	Y	662	659	0			25
05	55583	X	35279	-0-	-20304	-0-	186 686	1 9	34407	3	Y	624	625	0			24

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
12	55180	X	47666	-0-	-7514	-0-	206 1768	1 9	45692	3	Y	1607	1655	0			46
01	55180	X	42115	-0-	-13065	-0-	209 1613	1 9	40293	3	Y	1466	1474	0			38
02	49840	X	26245	-0-	-23595	-0-	236 1227	1 9	24782	3	Y	1115	1106	0			47
03	55180	X	27082	-0-	-28098	-0-	141 1197	1 9	25744	3	Y	1088	1108	0			27
04	53400	X	27767	-0-	-25633	-0-	193 2648	1 9	24926	3	Y	2407	2341	0			93
05	47678	X	36757	-0-	-10921	-0-	176 3981	1 9	32600	3	Y	3619	3574	0			138

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53661	X	40290	-0-	-13371	-0-	208	1	38366	3	Y	1560	1567	0			77
							1716	9									
01	66384	X	66384	-0-	-0-	-0-	91	1	64337	3	Y	1778	1793	0			62
							1956	9									
02	48468	X	45052	-0-	-3416	-0-	58	1	42795	3	Y	1999	1167	0	627	1	267
							2199	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71925	X	71925	-0-	-0-	-0-	313	1	69318	3	N	2085	2150	0			60
							2294	9									
01	57251	X	57251	-0-	-0-	-0-	285	1	54879	3	N	1897	1908	0			49
							2087	9									
02	45276	X	41177	-0-	-4099	-0-	373	1	39243	3	N	1419	1408	0			60
							1561	9									
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									

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
12	52898	X	52898	-0-	-0-	-0-	227	1	50365	3	N	2096	2125	1			98
							2306	9									
01	39990	X	36176	-0-	-3814	-0-	178	1	34418	3	N	1436	1491	1			43
							1580	9									
02	36120	X	35479	-0-	-641	-0-	321	1	33729	3	N	1299	1287	1			55
							1429	9									
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									

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
12	34224	X	8942	-0-	-25282	-0-	49	1	8885	3	N	7	76	1			6
							8	9									
01	34224	X	16744	-0-	-17480	-0-	21	1	15036	3	N	1534	1494	1			46
							1687	9									
02	30912	X	26135	-0-	-4777	-0-	33	1	24358	3	N	1585	1419	1			212
							1744	9									
03	34224	X	26434	-0-	-7790	-0-	1	1	24620	3	N	1648	1832	1			28
							1813	9									
04	33120	X	18709	-0-	-14411	-0-	10	1	17234	3	N	1332	1343	0			19
							1465	9									
*05	56910	X	56910	-0-	-0-	-0-	1	1	53446	3	N	3148	3098	0			69
							3463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	0	W	35782	-0-	35782	461683	29	1	28835	3	N	6289	6395	1			-0-
							6918	9									
01	0	W	31402	-0-	31402	493085	16	1	22468	3	N	8107	7970	1			137
							8918	9									
02	0	W	24744	-0-	24744	517829	48	1	16087	3	N	7826	7761	1			202
							8609	9									
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									

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
12	0	W	37360	-0-	37360	388423	28	1	28410	3	Y	8111	7017	1			1250
							8922	9									
01	0	W	29428	-0-	29428	417851	15	1	20977	3	Y	7669	8768	1			151
							8436	9									
02	0	W	22813	-0-	22813	440664	42	1	14182	3	Y	7808	7757	1			202
							8589	9									
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									

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
12	0	W	23859	-0-	23859	313511	136	1	23723	3	N	-0-	47	1			69
01	0	W	20799	-0-	20799	334310	71	1	18601	3	N	1934	1928	1			75
							2127	9									
02	0	W	19582	-0-	19582	353892	54	1	18001	3	N	1388	1463	1			-0-
							1527	9									
03	0	W	18605	-0-	18605	372497	41	1	16870	3	N	1540	1540	1			-0-
							1694	9									
04	397240	X	24743	-0-	-372497	-0-	52	1	23660	3	N	937	937	0			28
							1031	9									
*05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	10	1	2425	3	N	132	152	0			8
							145	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	207637					N	-0-	19	0			27
01	0	W	1408	-0-	1408	209045	4	1	932	3	N	429	439	0			17
							472	9									
02	0	W	16814	-0-	16814	225859	45	1	15013	3	N	1596	1582	0			31
							1756	9									
03	0	W	33911	-0-	33911	259770	76	1	30903	3	N	2665	2696	1			-0-
							2932	9									
04	276880	X	17110	-0-	-259770	-0-	34	1	15336	3	N	1582	1536	1			46
							1740	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	39075	-0-	39075	204220	222	1	38853	3	N	-0-	37	0			54
01	0	W	27656	-0-	27656	231876	94	1	24573	3	N	2717	2666	0			105
							2989	9									
02	0	W	22551	-0-	22551	254427	62	1	20382	3	N	1915	1983	0			37
							2107	9									
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-

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

12	0	W	44149	-0-	44149	484389	65	1	41547	3	N	2306	2452	1			1401
							2537	9									
01	0	W	37483	-0-	37483	521872	50	1	37018	3	N	377	1739	1			39
							415	9									
02	0	W	34497	-0-	34497	556369	79	1	32692	3	N	1569	1582	1			26
							1726	9									
03	0	W	34559	-0-	34559	590928	63	1	33080	3	N	1287	1286	1			27
							1416	9									
04	0	W	33512	-0-	33512	624440	204	1	31657	3	N	1501	1482	1			46
							1651	9									
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	624440					N	NO RPT					46

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

*06	72030	X	34223	-0-	-37807	-0-	237	1	32146	3	N	1673	1754	1			79
							1840	9									
*07	89253	X	89253	-0-	-0-	-0-	558	1	83391	3	N	4822	4573	1			328
							5304	9									
*08	74431	X	67314	-0-	-7117	-0-	314	1	63467	3	N	3212	3418	1			122
							3533	9									
*09	83013	X	83013	-0-	-0-	-0-	300	1	78661	3	N	3684	3671	1			135
							4052	9									
*10	74431	X	34580	-0-	-39851	-0-	123	1	33356	3	N	1001	1089	1			47
							1101	9									
*11	72030	X	-0-	-0-	-72030	-0-					N	52	46	1			53
*12	74431	X	24574	-0-	-49857	-0-	137	1	22197	3	N	2036	1956	1			133
							2240	9									
*01	74431	X	39741	-0-	-34690	-0-	156	1	36265	3	N	3018	2944	1			207
							3320	9									
*02	67228	X	49760	-0-	-17468	-0-	401	1	45226	3	N	3757	3807	1			157
							4133	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	42379					Y	-0-	60	1			-0-
01	0	W	3679	-0-	3679	46058	35	1	2617	3	Y	934	886	1			48
							1027	9									
02	0	W	11086	-0-	11086	57144	49	1	8295	3	Y	2493	2355	1			186
							2742	9									
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									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

12	0	W	3509	-0-	3509	48278	58	1	1660	3	Y	1628	1815	1			129
							1791	9									
01	0	W	4478	-0-	4478	52756	36	1	2697	3	Y	1586	1634	1			81
							1745	9									
02	0	W	10196	-0-	10196	62952	40	1	6724	3	Y	3120	2969	1			232
							3432	9									
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	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					288

RANCHO ENCANTADO WELL #: 22H RRCID -> 266898 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 9250 - 13346

12	56234	X	35619	-0-	-20615	-0-	184	1	33838	3	Y	1452	1458	0			72
							1597	9									
*01	56763	X	56763	-0-	-0-	-0-	77	1	54941	3	Y	1586	1658	0			-0-
							1745	9									
*02	50792	X	42632	-0-	-8160	-0-	54	1	40454	3	Y	1931	1093	0	588	8	250
							2124	9									
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 35H RRCID -> 266899 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8037 - 11344

12	17453	X	13361	-0-	-4092	-0-	156	1	10567	3	Y	2398	2198	1			201
							2638	9									
01	23214	X	23214	-0-	-0-	-0-	216	1	21064	3	Y	1758	1724	0			235
							1934	9									
02	15764	X	15539	-0-	-225	-0-	170	1	13475	3	Y	1722	1786	1			171
							1894	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20522	X	8821	-0-	-11701	-0-	89	1	6081	3	Y	2410	2209	1			202
							2651	9									
01	20522	X	10618	-0-	-9904	-0-	81	1	7890	3	Y	2406	2447	1			161
							2647	9									
02	18536	X	11463	-0-	-7073	-0-	127	1	10082	3	Y	1140	1188	1			113
							1254	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	30071	-0-	30071	330967	390	1	26432	3	Y	2954	3425	1			248
							3249	9									
01	0	W	29646	-0-	29646	360613	278	1	27041	3	Y	2115	2221	1			142
							2327	9									
02	0	W	17145	-0-	17145	377758	192	1	15274	3	Y	1526	1517	1			151
							1679	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

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

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
12	46345	X	12216	-0-	-34129	-0-	69	1	12147	3	Y	-0-	22	1			33
01	46345	X	14066	-0-	-32279	-0-	50	1	12962	3	Y	958	954	1			37
							1054	9									
02	41860	X	9635	-0-	-32225	-0-	26	1	8763	3	Y	769	791	1			15
							846	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47802	X	31703	-0-	-16099	-0-	180	1	31523	3	Y	-0-	46	0			67
01	47802	X	29604	-0-	-18198	-0-	104	1	27083	3	Y	2197	2169	0			95
							2417	9									
02	43176	X	30349	-0-	-12827	-0-	86	1	28364	3	Y	1726	1788	0			33
							1899	9									
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-

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

12	15469	X	4506	-0-	-10963	-0-	3908	3	598	9	N	544	171	1			535
01	15469	X	3671	-0-	-11798	-0-	3445	3	226	9	N	205	498	1			242
02	13972	X	5099	-0-	-8873	-0-	4418	3	681	9	N	619	663	1			198
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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

12	0	W	-0-	-0-	-0-	49693					Y	21	16	0	5	8	-0-
01	0	W	620	-0-	620	50313	6	1	564	3	Y	45	39	0			6
							50	9									
02	0	W	11287	-0-	11287	61600	126	1	10033	3	Y	1025	929	0			102
							1128	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032

12	0	W	-0-	-0-	-0-	56187					Y	18	19	0			-0-
01	0	W	5831	-0-	5831	62018	57	1	5492	3	Y	256	222	0			34
							282	9									
02	0	W	5686	-0-	5686	67704	144	1	4150	3	Y	1265	1174	0			125
							1392	9									
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	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					89

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

12	0	W	63	-0-	63	55992	31	3	32	9	Y	29	30	0			-0-
01	0	W	4589	-0-	4589	60581	43	1	4217	3	Y	299	259	0			40
							329	9									
02	0	W	10762	-0-	10762	71343	104	1	8317	3	Y	2128	1957	0			211
							2341	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	0	W	60297	-0-	60297	589593	87	1	56365	3	Y	3495	3503	0			36
							3845	9									
01	0	W	50357	-0-	50357	639950	64	1	47139	3	Y	2867	2851	0			52
							3154	9									
02	0	W	45090	-0-	45090	685040	102	1	42527	3	Y	2237	2251	0			38
							2461	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

12	0	W	41588	-0-	41588	536272	76	1	38544	3	Y	2698	2702	0			69
							2968	9									
01	0	W	45343	-0-	45343	581615	79	1	42574	3	Y	2445	2435	0			79
							2690	9									
02	0	W	37538	-0-	37538	619153	64	1	35677	3	Y	1634	1635	0			78
							1797	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

12	46779	X	20516	-0-	-26263	-0-	48	1	19357	3	Y	1010	851	0	246	1	51
							1111	9									
01	46779	X	20736	-0-	-26043	-0-	66	1	19119	3	Y	1410	1382	0	63	1	16
							1551	9									
02	42252	X	14300	-0-	-27952	-0-	64	1	13003	3	Y	1121	1109	0			28
							1233	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	W	51553	-0-	51553	166175	214	1	50396	3	Y	857	900	0	37	1	25
							943	9									
09	0	W	36669	-0-	36669	202844	63	1	34136	3	Y	2245	1859	0	297	1	114
							2470	9									
10	0	W	37840	-0-	37840	240684	66	1	34008	3	Y	3424	2600	0	809	1	129
							3766	9									
11	0	W	35384	-0-	35384	276068	92	1	32026	3	Y	2969	2545	0	391	1	162
							3266	9									
12	0	W	27323	-0-	27323	303391	60	1	23934	3	Y	3026	2299	0	736	1	153
							3329	9									
01	0	W	19603	-0-	19603	322994	58	1	16731	3	Y	2558	2567	0	115	1	29
							2814	9									
02	0	W	16324	-0-	16324	339318	71	1	14405	3	Y	1680	1668	0			41
							1848	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

12	0	W	20370	-0-	20370	197080	42	1	16854	3	Y	3158	2361	0	768	1	160
							3474	9									
01	0	W	18004	-0-	18004	215084	56	1	16141	3	Y	1643	1711	0	74	1	18
							1807	9									
02	0	W	14498	-0-	14498	229582	66	1	13408	3	Y	931	926	0			23
							1024	9									
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									

TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

12	26939	X	30	-0-	-26909	-0-	30	3			Y	-0-	2	1			-0-
01	26939	X	5	-0-	-26934	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	24332	X	14206	-0-	-10126	-0-	130	1	11896	3	Y	1982	1683	1			299
							2180	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

12	0	W	15567	-0-	15567	189864	57	1	12912	3	Y	2362	329	0	1639	1	641
							2598	9									
01	0	W	17880	-0-	17880	207744	46	1	14995	3	Y	2581	410	0	2724	1	88
							2839	9									
02	0	W	21001	-0-	21001	228745	104	1	14445	3	Y	5865	5757	0			196
							6452	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61752	X	22284	-0-	-39468	-0-	45	1	18038	3	Y	3819	3064	0	929	1	193
							4201	9									
01	61752	X	18557	-0-	-43195	-0-	57	1	16500	3	Y	1818	1909	0	82	1	20
							2000	9									
02	55776	X	15034	-0-	-40742	-0-	65	1	13188	3	Y	1619	1599	0			40
							1781	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

12	0	W	15357	-0-	15357	195736	55	1	12583	3	Y	2472	345	0	1714	1	671
							2719	9									
01	0	W	19168	-0-	19168	214904	53	1	17403	3	Y	1556	429	0	1745	1	53
							1712	9									
02	0	W	38	-0-	38	214942	31	3	7	9	Y	6	59	0			-0-
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

12	0	W	9239	-0-	9239	201248	32	1	7248	3	Y	1781	363	0	1236	1	483
							1959	9									
01	0	W	10194	-0-	10194	211442	27	1	8679	3	Y	1353	309	0	1481	1	46
							1488	9									
02	0	W	6201	-0-	6201	217643	32	1	4396	3	Y	1612	1604	0			54
							1773	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

12	0	W	19290	-0-	19290	250291	43	1	17161	3	Y	1896	1580	0	461	1	96
							2086	9									
01	0	W	20485	-0-	20485	270776	64	1	18647	3	Y	1613	1619	0	72	1	18
							1774	9									
02	0	W	18298	-0-	18298	289074	83	1	16870	3	Y	1223	1211	0			30
							1345	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	19076	-0-	19076	238756	41	1	16448	3	Y	2352	1708	0	572	1	119
							2587	9									
01	0	W	20312	-0-	20312	259068	61	1	17493	3	Y	2507	2485	0	113	1	28
							2758	9									
02	0	W	17645	-0-	17645	276713	81	1	16256	3	Y	1189	1188	0			29
							1308	9									
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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

12	0	W	15314	-0-	15314	152384	21	1	13180	3	Y	1921	1945	0			20
							2113	9									
01	0	W	18998	-0-	18998	171382	34	1	16932	3	Y	1847	1857	0			10
							2032	9									
02	0	W	16511	-0-	16511	187893	24	1	14787	3	Y	1545	1540	0			15
							1700	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 48H RRCID -> 267122 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7957 - 12113

12	0	W	17677	-0-	17677	175634	26	1	15982	3	Y	1517	1567	0			16
							1669	9									
01	0	W	21119	-0-	21119	196753	39	1	19417	3	Y	1512	1520	0			8
							1663	9									
02	0	W	19137	-0-	19137	215890	28	1	17386	3	Y	1566	1559	0			15
							1723	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 49H RRCID -> 267133 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8000 - 12182

12	0	W	16880	-0-	16880	159652	24	1	15073	3	Y	1621	1665	0			17
							1783	9									
01	0	W	30548	-0-	30548	190200	57	1	28757	3	Y	1576	1584	0			9
							1734	9									
02	0	W	11256	-0-	11256	201456	16	1	9831	3	Y	1281	1278	0			12
							1409	9									
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	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 27H RRCID -> 267134 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8760 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	107518					Y	10	191	1			9
01	0	W	9544	-0-	9544	117062	7696	3	1848	9	Y	1680	966	0	568	1	155
02	0	W	4409	-0-	4409	121471	36	1	3705	3	Y	607	648	0	43	1	71
							668	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 28H RRCID -> 267141 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8528 - 14618

12	0	W	-0-	-0-	-0-	155260					Y	-0-	190	1			-0-
01	0	W	11117	-0-	11117	166377	9168	3	1949	9	Y	1772	1010	0	599	1	163
02	0	W	9990	-0-	9990	176367	90	1	9326	3	Y	522	581	0	43	1	61
							574	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

12	0	W	-0-	-0-	-0-	162855					Y	-0-	216	1			-0-
01	0	W	10595	-0-	10595	173450	8070	3	2525	9	Y	2295	1308	0	776	1	211
02	0	W	12797	-0-	12797	186247	87	1	8995	3	Y	3377	3082	0	110	1	396
							3715	9									
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									

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

12	T. A.		11152	-0-	11152	11152	138	1	5569	3	Y	4950	4604	1			411
							5445	9									
01	T. A.		12129	-0-	12129	23281	103	1	7403	3	Y	4203	4432	1			182
							4623	9									
02	T. A.		15536	-0-	15536	38817	95	1	10847	3	Y	4176	4138	1			220
							4594	9									
03	T. A.		17073	-0-	17073	55890	122	1	12371	3	Y	4164	4218	1			166
							4580	9									
04	T. A.		7061	-0-	7061	62951	51	1	3589	3	Y	3110	2934	1			342
							3421	9									
05	T. A.		27325	-0-	27325	90276	167	1	20001	3	Y	6506	6331	1			517
							7157	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		AMT CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE		AMT CODE		EOM BALANCE
12	T. A.	9038	-0-	9038	9038	134	1	5435	3	Y	3154	2955	1			262
						3469	9									
01	T. A.	22855	-0-	22855	31893	208	1	14879	3	Y	7062	7019	1			305
						7768	9									
02	T. A.	29838	-0-	29838	61731	175	1	20116	3	Y	8679	8526	1			458
						9547	9									
03	T. A.	30958	-0-	30958	92689	212	1	21443	3	Y	8457	8577	1			338
						9303	9									
04	T. A.	25594	-0-	25594	118283	276	1	19454	3	Y	5331	5083	1			586
						5864	9									
05	T. A.	26015	-0-	26015	144298	167	1	19987	3	Y	5328	5491	1			423
						5861	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

12	0 W	49717	-0-	49717	131499	406	1	40870	3	Y	7674	7803	1			27
						8441	9									
01	0 W	55174	-0-	55174	186673	433	1	46921	3	Y	7109	7064	1			72
						7820	9									
02	0 W	29586	-0-	29586	216259	308	1	24847	3	Y	4028	4060	1			40
						4431	9									
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-

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

12	0 W	70236	-0-	70236	163715	585	1	58995	3	Y	9687	9821	1			34
						10656	9									
01	0 W	73311	-0-	73311	237026	588	1	63669	3	Y	8231	8181	1			84
						9054	9									
02	0 W	50751	-0-	50751	287777	561	1	45293	3	Y	4452	4491	1			45
						4897	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

12	0 W	69870	-0-	69870	162820	591	1	59533	3	Y	8860	8992	1			31
						9746	9									
01	0 W	69079	-0-	69079	231899	569	1	61615	3	Y	6268	6223	1			76
						6895	9									
02	0 W	46383	-0-	46383	278282	517	1	41712	3	Y	3776	3814	1			38
						4154	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52142	X	4681	-0-	-47461	-0-	3572	3	1109	9	Y	1008	648	1	358	8	50
01	52142	X	7408	-0-	-44734	-0-	101	1	5789	3	Y	1380	1351	1			79
							1518	9									
02	47096	X	6201	-0-	-40895	-0-	10	1	4463	3	Y	1571	1545	1			105
							1728	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

12	44826	X	15252	-0-	-29574	-0-	14745	3	507	9	Y	461	471	1			36
01	44826	X	21416	-0-	-23410	-0-	349	1	20079	3	Y	898	882	1			52
							988	9									
02	40488	X	17118	-0-	-23370	-0-	33	1	14678	3	Y	2188	2094	1			146
							2407	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

12	0	W	20920	-0-	20920	116126	17803	3	3117	9	Y	2834	2713	1			206
01	0	W	29502	-0-	29502	145628	470	1	27083	3	Y	1772	1876	1			102
							1949	9									
02	0	W	25037	-0-	25037	170665	47	1	21205	3	Y	3441	3314	1			229
							3785	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

12	35898	X	32837	-0-	-3061	-0-	68	1	31909	3	Y	782	775	0			28
							860	9									
01	35898	X	26890	-0-	-9008	-0-	65	1	26010	3	Y	741	735	0			34
							815	9									
02	32424	X	25829	-0-	-6595	-0-	61	1	24384	3	Y	1258	1263	0			29
							1384	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46895	X	46895	-0-	-0-	-0-	94	1	44163	3	Y	2398	2380	0			87
							2638	9									
01	39834	X	39834	-0-	-0-	-0-	93	1	37211	3	Y	2300	2281	0			106
							2530	9									
02	37574	X	37574	-0-	-0-	-0-	83	1	33191	3	Y	3909	3926	0			89
							4300	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54312	X	49007	-0-	-5305	-0-	100	1	47035	3	Y	1702	1686	0			62
							1872	9									
01	54312	X	40927	-0-	-13385	-0-	98	1	39139	3	Y	1536	1527	0			71
							1690	9									
02	49056	X	38981	-0-	-10075	-0-	90	1	35842	3	Y	2772	2780	0			63
							3049	9									
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									

STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61783	X	45264	-0-	-16519	-0-	93	1	43773	3	Y	1271	1308	0			-0-
							1398	9									
01	61783	X	42236	-0-	-19547	-0-	102	1	40892	3	Y	1129	1079	0			50
							1242	9									
02	55804	X	42328	-0-	-13476	-0-	101	1	40118	3	Y	1917	1923	0			44
							2109	9									
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									

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
*12	42160	X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	42160	X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	38080	X	NO RPT	-0-	-38080	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	42160	X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					Y	NO RPT					-0-
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	9466	-0-	9466	140618	49	1	7961	3	Y	1324	1357	1			31
						1456	9									
01	T. A.	1946	-0-	1946	142564	7	1	1645	3	Y	267	280	1			18
						294	9									
02	T. A.	3993	-0-	3993	146557	26	1	2962	3	Y	914	894	1			38
						1005	9									
03	T. A.	29248	-0-	29248	175805	143	1	26426	3	Y	2435	2413	1			60
						2679	9									
04	T. A.	28089	-0-	28089	203894	84	1	25026	3	Y	2708	2638	1			130
						2979	9									
05	T. A.	22267	-0-	22267	226161	85	1	19554	3	Y	2389	2440	1			79
						2628	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54312 X	6705	-0-	-47607	-0-	38	1	6146	3	Y	474	527	1			14
						521	9									
01	54312 X	4062	-0-	-50250	-0-	14	1	3320	3	Y	662	632	1			44
						728	9									
02	49056 X	31728	-0-	-17328	-0-	257	1	29028	3	Y	2221	2172	1			93
						2443	9									
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									

DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 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
12	15314 X	7177	-0-	-8137	-0-	315	1	4724	3	Y	1944	1931	1	30	8	84
						2138	9									
01	15314 X	6430	-0-	-8884	-0-	250	1	3697	3	Y	2257	2242	1	21	8	78
						2483	9									
02	13832 X	4597	-0-	-9235	-0-	253	1	2679	3	Y	1514	1473	1	24	8	95
						1665	9									
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	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					67

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
12	9889 X	5219	-0-	-4670	-0-	290	1	3821	3	Y	1007	1015	1			44
						1108	9									
01	9889 X	6253	-0-	-3636	-0-	196	1	3158	3	Y	2635	2609	1			70
						2899	9									
02	8932 X	6470	-0-	-2462	-0-	291	1	3257	3	Y	2656	2650	1			76
						2922	9									
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	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38254 X	7768	-0-	-30486	-0-	38	1	6280	3	Y	1318	1359	1			30
						1450	9									
01	38254 X	10895	-0-	-27359	-0-	42	1	9696	3	Y	1052	1012	1			70
						1157	9									
02	38797 X	38797	-0-	-0-	-0-	317	1	35683	3	Y	2543	2506	1			107
						2797	9									
03	62169 X	62169	-0-	-0-	-0-	310	1	57394	3	Y	4059	4065	1			101
						4465	9									
04	37020 X	34185	-0-	-2835	-0-	104	1	31015	3	Y	2787	2713	1			133
						3066	9									
05	38254 X	28976	-0-	-9278	-0-	113	1	26132	3	Y	2483	2534	1			82
						2731	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

12	0 W	11039	-0-	11039	99370	10276	3	763	9	Y	694	728	1			57
01	0 W	31546	-0-	31546	130916	513	1	29525	3	Y	1371	1349	1			79
						1508	9									
02	0 W	27898	-0-	27898	158814	55	1	24579	3	Y	2967	2848	1			198
						3264	9									
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									

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

12	T. A.	12616	-0-	12616	78337	270	1	7701	3	Y	4223	4038	1			336
						4645	9									
01	T. A.	18359	-0-	18359	96696	166	1	12459	3	Y	5213	5284	1			265
						5734	9									
02	T. A.	18581	-0-	18581	115277	77	1	12994	3	Y	5009	4901	1			373
						5510	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	38246	-0-	38246	145785	35773	3	2473	9	Y	2248	2206	1			167
01	0	W	32083	-0-	32083	177868	515	1	29619	3	Y	1772	1837	1			102
							1949	9									
02	0	W	26867	-0-	26867	204735	51	1	23007	3	Y	3463	3334	1			231
							3809	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	33768	-0-	33768	132045	30941	3	2827	9	Y	2570	2524	1			191
01	0	W	24193	-0-	24193	156238	378	1	21760	3	Y	1868	1952	1			107
							2055	9									
02	0	W	17899	-0-	17899	174137	31	1	14022	3	Y	3496	3370	1			233
							3846	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	39216	-0-	39216	159892	36828	3	2388	9	Y	2171	2108	1			162
01	0	W	23362	-0-	23362	183254	377	1	21663	3	Y	1202	1295	1			69
							1322	9									
02	0	W	23632	-0-	23632	206886	44	1	19855	3	Y	3394	3237	1			226
							3733	9									
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									

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
12	0	W	60603	-0-	60603	164913	59613	3	990	9	Y	900	916	1			67
01	0	W	48645	-0-	48645	213558	800	1	46001	3	Y	1676	1647	1			96
							1844	9									
02	0	W	35681	-0-	35681	249239	71	1	31776	3	Y	3485	3349	1			232
							3834	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	42972	-0-	42972	152299	40192	3	2780	9	Y	2527	2443	1			188
01	0	W	35925	-0-	35925	188224	571	1	32826	3	Y	2298	2354	1			132
							2528	9									
02	0	W	32833	-0-	32833	221057	60	1	27105	3	Y	5153	4942	1			343
							5668	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321

12	64170	X	48383	-0-	-15787	-0-	246	1	45155	3	Y	2711	2675	0			134
							2982	9									
01	75284	X	75284	-0-	-0-	-0-	101	1	71835	3	Y	3044	3073	0			105
							3348	9									
02	57960	X	49195	-0-	-8765	-0-	62	1	45747	3	Y	3078	1807	0	965	1	411
							3386	9									
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									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439

12	79019	X	40554	-0-	-38465	-0-	210	1	38611	3	Y	1575	1606	0			78
							1733	9									
01	79019	X	66193	-0-	-12826	-0-	91	1	64135	3	Y	1788	1804	0			62
							1967	9									
02	71372	X	46478	-0-	-24894	-0-	60	1	44230	3	Y	1989	1161	0	624	1	266
							2188	9									
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

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

12	36251	X	36251	-0-	-0-	-0-	187	1	34510	3	Y	1413	1442	0			70
							1554	9									
01	54313	X	54313	-0-	-0-	-0-	74	1	52494	3	Y	1586	1601	0			55
							1745	9									
02	39280	X	39280	-0-	-0-	-0-	50	1	37397	3	Y	1666	976	0	522	1	223
							1833	9									
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	6238	-0-	6238	57415	16	1	3723	3	Y	2272	2269	1			158
						2499	9									
01	T. A.	10017	-0-	10017	67432	46	1	6654	3	Y	3015	3055	1			118
						3317	9									
02	T. A.	11005	-0-	11005	78437	20	1	9037	3	Y	1771	1828	1			61
						1948	9									
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									

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
12	T. A.	5114	-0-	5114	68296	21	1	4776	3	Y	288	368	1			-0-
						317	9									
01	T. A.	8932	-0-	8932	77228	45	1	6600	3	Y	2079	1999	1			80
						2287	9									
02	T. A.	11386	-0-	11386	88614	18	1	8013	3	Y	3050	3025	1			105
						3355	9									
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	T. A.	9062	-0-	9062	121525	23	1	6704	3	Y	2123	2177	1			61
						2335	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
12	T. A.	3300	-0-	3300	36916	20	1	1255	3	Y	1841	2054	1			87
						2025	9									
01	T. A.	5927	-0-	5927	42843	81	1	3437	3	Y	2190	2131	1			146
						2409	9									
02	T. A.	20899	-0-	20899	63742	381	1	16601	3	Y	3561	3521	1			186
						3917	9									
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	101253					Y	NO RPT					181

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
12	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	178	1	4256	2	Y	605	622	1			123
						4078	3	666	9							
01	8525 X	7375	-0-	-1150	-0-	153	1	3394	2	Y	534	618	1			39
						3241	3	587	9							
02	7700 X	7429	-0-	-271	-0-	164	1	3406	2	Y	561	522	1			78
						3242	3	617	9							
03	8525 X	6218	-0-	-2307	-0-	209	1	2763	2	Y	629	588	1	3	8	116
						2554	3	692	9							
*04	10062 X	10062	-0-	-0-	-0-	952	1	4624	2	Y	740	652	1			204
						3672	3	814	9							
05	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					204

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	21967	-0-	21967	55615	204	1	12789	3	Y	8158	8117	1			385
						8974	9									
01	T. A.	23569	-0-	23569	79184	250	1	14231	3	Y	8262	8095	1			552
						9088	9									
02	T. A.	15080	-0-	15080	94264	222	1	9709	3	Y	4681	4988	1			245
						5149	9									
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									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	11210	-0-	11210	70740	109	1	6901	3	Y	3818	3993	1			180
						4200	9									
01	T. A.	15371	-0-	15371	86111	174	1	9897	3	Y	4818	4676	1			322
						5300	9									
02	T. A.	15831	-0-	15831	101942	216	1	9435	3	Y	5618	5646	1			294
						6180	9									
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									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	20731	-0-	20731	20731	18534	3	2197	9	Y	1997	190	1			1807
01	T. A.	7588	-0-	7588	28319	7076	3	512	9	Y	465	1969	0	238	1	65
02	0 W	15357	-0-	15357	43676	130	1	13534	3	Y	1539	1380	0	44	1	180
						1693	9									
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									

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	40242	-0-	40242	40242	1051	1	34446	3	Y	4314	4119	0	195	1	-0-
						4745	9									
01	T. A.	31001	-0-	31001	71243	687	1	24967	3	Y	4861	4477	0	245	1	139
						5347	9									
02	0 W	40846	-0-	40846	112089	968	1	37006	3	Y	2611	2416	0	46	1	288
						2872	9									
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	63626	-0-	63626	238743	248	1	60724	3	Y	2413	2227	0	201	1	47
						2654	9									
*05	301164 X	62421	-0-	-238743	-0-	265	1	58956	3	Y	2909	2811	0	70	1	75
						3200	9									

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

12	62163 X	62163	-0-	-0-	-0-	128	1	59930	3	Y	1914	1905	0			69
						2105	9									
01	52733 X	52733	-0-	-0-	-0-	128	1	50958	3	Y	1497	1497	0			69
						1647	9									
02	50096 X	50096	-0-	-0-	-0-	118	1	47079	3	Y	2635	2644	0			60
						2899	9									
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									

STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

12	T. A.	18937	-0-	18937	18937	12	1	11841	3	Y	6440	5375	1			1065
						7084	9									
01	T. A.	28047	-0-	28047	46984	15	1	21029	3	Y	6366	7287	1			144
						7003	9									
02	T. A.	18434	-0-	18434	65418	46	1	15321	3	Y	2788	2860	1			72
						3067	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

12	T. A.	37373	-0-	37373	55922	80	1	32033	3	Y	4782	3462	0	1163	1	242
						5260	9									
01	0 W	23753	-0-	23753	79675	73	1	21228	3	Y	2229	2346	0	100	1	25
						2452	9									
02	0 W	11024	-0-	11024	90699	49	1	9955	3	Y	927	929	0			23
						1020	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	18930	-0-	18930	18930	12	1	12155	3	Y	6148	5131	1			1017
						6763	9									
*01	50213 X	31283	-0-	-18930	-0-	17	1	24402	3	Y	6240	7116	1			141
						6864	9									
*02	42006 X	42006	-0-	-0-	-0-	94	1	31412	3	Y	9545	9439	1			247
						10500	9									
*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									

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
12	T. A.	17783	-0-	17783	17783	11	1	11339	3	Y	5848	4881	1			967
						6433	9									
*01	44211 X	26428	-0-	-17783	-0-	14	1	19661	3	Y	6139	6967	1			139
						6753	9									
*02	38039 X	38039	-0-	-0-	-0-	91	1	30665	3	Y	6621	6589	1			171
						7283	9									
*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									

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
12	56972 X	56972	-0-	-0-	-0-	116	1	54731	3	Y	1932	1914	0			70
						2125	9									
01	50133 X	50133	-0-	-0-	-0-	121	1	48377	3	Y	1486	1487	0			69
						1635	9									
02	48162 X	48162	-0-	-0-	-0-	113	1	45165	3	Y	2622	2631	0			60
						2884	9									
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									

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	24744	-0-	24744	24744	57	1	24271	3	Y	378	355	0			23
						416	9									
02	T. A.	54403	-0-	54403	79147	117	1	50950	3	Y	3033	2989	0			67
						3336	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	3315	-0-	3315	3315	7	1	3001	3	Y	279	262	0			17
						307	9									
02	T. A.	26507	-0-	26507	29822	55	1	24157	3	Y	2086	2057	0			46
						2295	9									
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									

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

*06	16631 X	16631	-0-	-0-	-0-	212	1	12816	3	Y	3275	3152	1	12	8	111
						3603	9									
*07	15505 X	15505	-0-	-0-	-0-	285	1	12492	3	Y	2480	2497	1			94
						2728	9									
*08	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	295	1	12819	3	Y	2099	2110	1	26	8	57
						2309	9									
*09	13070 X	13070	-0-	-0-	-0-	349	1	10438	3	Y	2075	2063	1	20	8	49
						2283	9									
10	12803 X	9800	-0-	-3003	-0-	335	1	6865	3	Y	2364	2337	1			76
						2600	9									
11	12390 X	6622	-0-	-5768	-0-	203	1	3968	3	Y	2228	2216	1			88
						2451	9									
12	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	1533	1532	1	23	8	66
01	12803 X	-0-	-0-	-12803	-0-					Y	2300	2265	1	22	8	79
02	11564 X	-0-	-0-	-11564	-0-					Y	1610	1563	1	25	8	101
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	NO RPT	-0-	-12803	-0-					Y	NO RPT					129

DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

*06	22299 X	22299	-0-	-0-	-0-	262	1	15779	3	Y	5689	5498	1			191
						6258	9									
*07	21892 X	21892	-0-	-0-	-0-	363	1	15856	3	Y	5157	5153	1			195
						5673	9									
08	17267 X	13976	-0-	-3291	-0-	253	1	10984	3	Y	2490	2616	1			69
						2739	9									
09	16710 X	12417	-0-	-4293	-0-	324	1	9684	3	Y	2190	2206	1			53
						2409	9									
10	17267 X	12944	-0-	-4323	-0-	379	1	7778	3	Y	4352	4265	1			140
						4787	9									
11	16710 X	11928	-0-	-4782	-0-	337	1	6606	3	Y	4532	4494	1			178
						4985	9									
12	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	3739	3753	1			164
01	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	4744	4743	1			165
02	15596 X	-0-	-0-	-15596	-0-					Y	3081	3050	1			196
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	-0-	-0-	-17267	-0-	231	1	6975	3	Y	6856	6578	0			382

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 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
06	16710 X	12755	-0-	-3955	-0-	7156	3	5599	9	Y	5090	4988	1			102
*07	17701 X	17701	-0-	-0-	-0-	11482	3	6219	9	Y	5654	5659	1			97
08	17267 X	11793	-0-	-5474	-0-	6424	3	5369	9	Y	4881	4788	1			190
09	16710 X	8807	-0-	-7903	-0-	4833	3	3974	9	Y	3613	3311	1			492
*10	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	13674	3	6589	9	Y	5990	6177	1			305
11	16710 X	10332	-0-	-6378	-0-	6157	3	4175	9	Y	3795	3437	1			663
12	17267 X	6354	-0-	-10913	-0-	3590	3	2764	9	Y	2513	2997	1			179
01	17267 X	23	-0-	-17244	-0-	12	3	11	9	Y	10					189
02	15596 X	-0-	-0-	-15596	-0-					Y	-0-					189
03	17267 X	-0-	-0-	-17267	-0-					Y	-0-					189
*04	16710 X	-0-	-0-	-16710	-0-					Y	-0-					189
*05	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					Y	NO RPT					189

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

12	T. A.	16243	-0-	16243	16243	11	1	10585	3	Y	5134	4285	1		849
						5647	9								
01	T. A.	21794	-0-	21794	38037	11	1	15545	3	Y	5671	6392	1		128
						6238	9								
02	T. A.	23224	-0-	23224	61261	43	1	14427	3	Y	7958	7880	1		206
						8754	9								
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								

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. N/A

12	T. A.	15650	-0-	15650	15650	11	1	10654	3	Y	4532	3783	1		749
						4985	9								
01	T. A.	25639	-0-	25639	41289	13	1	19322	3	Y	5731	6351	1		129
						6304	9								
02	T. A.	33687	-0-	33687	74976	78	1	26222	3	Y	6715	6671	1		173
						7387	9								
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								

STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

12	T. A.	9424	-0-	9424	9424	6	1	6499	3	Y	2654	2215	1		439
						2919	9								
01	T. A.	17927	-0-	17927	27351	9	1	13386	3	Y	4120	4466	1		93
						4532	9								
02	T. A.	37890	-0-	37890	65241	88	1	29567	3	Y	7486	7386	1		193
						8235	9								
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								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60415	X	41107	-0-	-19308	-0-	87	1	35021	3	Y	5454	3951	0	1326	1	276
							5999	9									
01	46655	X	18218	-0-	-28437	-0-	55	1	15893	3	Y	2064	2224	0	93	1	23
							2270	9									
02	42140	X	12953	-0-	-29187	-0-	58	1	11641	3	Y	1140	1135	0			28
							1254	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

12	0	W	38302	-0-	38302	53307	80	1	32003	3	Y	5654	4105	0	1375	1	286
							6219	9									
01	0	W	19399	-0-	19399	72706	57	1	16628	3	Y	2467	2614	0	111	1	28
							2714	9									
02	0	W	17669	-0-	17669	90375	78	1	15627	3	Y	1785	1769	0			44
							1964	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

12	0	W	44581	-0-	44581	103742	103	1	41325	3	Y	2866	2075	0	697	1	145
							3153	9									
01	0	W	22137	-0-	22137	125879	72	1	20700	3	Y	1241	1316	0	56	1	14
							1365	9									
02	0	W	17196	-0-	17196	143075	79	1	16006	3	Y	1010	999	0			25
							1111	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	14994	-0-	14994	14994	26	1	13919	3	Y	954	717	0	116	1	45
							1049	9					76	8			
10	0	W	31169	-0-	31169	46163	54	1	27668	3	Y	3134	2321	0	740	1	118
							3447	9									
11	0	W	10039	-0-	10039	56202	24	1	8312	3	Y	1548	1377	0	204	1	85
							1703	9									
12	0	W	35641	-0-	35641	91843	77	1	30513	3	Y	4592	3328	0	1117	1	232
							5051	9									
01	0	W	21116	-0-	21116	112959	65	1	18951	3	Y	1909	2034	0	86	1	21
							2100	9									
02	0	W	14626	-0-	14626	127585	66	1	13292	3	Y	1153	1146	0			28
							1268	9									
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									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	W	22935	-0-	22935	22935	40	1	21637	3	Y	1144	935	0	151	1	58
							1258	9									
10	0	W	48969	-0-	48969	71904	87	1	44744	3	Y	3762	2790	0	889	1	141
							4138	9									
*11	81871	X	9967	-0-	-71904	-0-	26	1	8942	3	Y	908	880	0	119	1	50
							999	9									
*12	63767	X	46774	-0-	-16993	-0-	109	1	43674	3	Y	2719	1970	0	661	1	138
							2991	9									
*01	63767	X	22025	-0-	-41742	-0-	72	1	20693	3	Y	1145	1219	0	51	1	13
							1260	9									
*02	57596	X	11694	-0-	-45902	-0-	54	1	10861	3	Y	708	704	0			17
							779	9									
*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									

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
*07	0		35141	-0-	35141	35141	93	1	33453	3	N	1450	1365	0			85
							1595	9									
*08	101459	X	66318	-0-	-35141	-0-	141	1	63700	3	N	2252	2281	0			56
							2477	9									
*09	56520	X	11915	-0-	-44605	-0-	100	1	11086	3	N	663	520	0			199
							729	9									
*10	58404	X	58003	-0-	-401	-0-	206	1	54390	3	N	3097	3190	0			106
							3407	9									
*11	71110	X	71110	-0-	-0-	-0-	199	1	68339	3	N	2338	2346	0			98
							2572	9									
12	76143	X	76143	-0-	-0-	-0-	162	1	73293	3	N	2444	2429	0			113
							2688	9									
01	58404	X	49491	-0-	-8913	-0-	111	1	47009	3	N	2155	2137	0			131
							2371	9									
02	60269	X	60269	-0-	-0-	-0-	130	1	56719	3	N	3109	3172	0			68
							3420	9									
03	58404	X	47604	-0-	-10800	-0-	74	1	43310	3	N	3836	3816	0			88
							4220	9									
04	56520	X	53669	-0-	-2851	-0-	60	1	50098	3	N	3192	3161	0	31	8	88
							3511	9									
05	58404	X	54075	-0-	-4329	-0-	52	1	51194	3	N	2572	2605	0			55
							2829	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

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									

BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

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									

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
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

12	T. A.		21850	-0-	21850	21850	20	1	19304	3	Y	2296	1194	0	666	1	436
							2526	9									
01	0	W	36875	-0-	36875	58725	30	1	33733	3	Y	2829	1359	0	1870	1	36
							3112	9									
02	0	W	21916	-0-	21916	80641	24	1	19074	3	Y	2562	2508	0	11	1	79
							2818	9									
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									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

07	9090	X	8541	-0-	-549	-0-	284	1	5855	3	Y	2184	2162	1			181
							2402	9									
08	9393	X	7293	-0-	-2100	-0-	304	1	4229	3	Y	2509	2532	1	4	8	154
							2760	9									
09	9090	X	7058	-0-	-2032	-0-	277	1	4029	3	Y	2502	2514	1	1	8	141
							2752	9									
10	9393	X	8371	-0-	-1022	-0-	397	1	5519	3	Y	2232	2252	1	1	8	120
							2455	9									
11	9090	X	3296	-0-	-5794	-0-	344	1	860	3	Y	1902	1907	1			115
							2092	9									
12	9393	X	2436	-0-	-6957	-0-	457	1	319	3	Y	1509	1492	1	1	8	131
							1660	9									
01	9393	X	3668	-0-	-5725	-0-	418	1	1453	3	Y	1634	1668	1			97
							1797	9									
02	8484	X	3835	-0-	-4649	-0-	486	1	1493	3	Y	1687	1655	1	14	8	115
							1856	9									
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	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					65

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963

12	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	8848	X	NO RPT	-0-	-8848	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
*06	56399	X	8922	-0-	-47477	-0-	173	1	6344	3	Y	2186	2085	1	23	8	155
							2405	9									
*07	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	366	1	7510	3	Y	2277	2243	1			189
							2505	9									
*08	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	418	1	5825	3	Y	2460	2494	1	4	8	151
							2706	9									
*09	7200	X	4940	-0-	-2260	-0-	242	1	3513	3	Y	1077	1167	1			61
							1185	9									
*10	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	534	1	7427	3	Y	2341	2275	1	1	8	126
							2575	9									
*11	7200	X	3474	-0-	-3726	-0-	1479	3	1995	9	Y	1814	1830	1			110
*12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	3024	2869	1	2	8	263
*01	7440	X	4353	-0-	-3087	-0-	812	3	3541	9	Y	3219	3291	1			191
*02	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	3012	2972	1	25	8	206
*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	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					207

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

12	T. A.		19905	-0-	19905	19905	18	1	16826	3	Y	2783	1447	0	807	1	529
							3061	9									
01	53598	X	33693	-0-	-19905	-0-	26	1	29865	3	Y	3456	1657	0	2285	1	43
							3802	9									
02	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	33	1	26460	3	Y	3645	3560	0	15	1	113
							4010	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

12	T. A.		17176	-0-	17176	17176	15	1	14228	3	Y	2666	1387	0	773	1	506
							2933	9									
01	0	W	31626	-0-	31626	48802	24	1	27754	3	Y	3498	1648	0	2312	1	44
							3848	9									
02	0	W	32605	-0-	32605	81407	35	1	28174	3	Y	3996	3900	0	17	1	123
							4396	9									
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									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

12	T. A.		13058	-0-	13058	13058	11	1	10627	3	Y	2200	1144	0	638	1	418
							2420	9									
01	0	W	27660	-0-	27660	40718	22	1	24468	3	Y	2882	1359	0	1905	1	36
							3170	9									
02	0	W	30061	-0-	30061	70779	33	1	26498	3	Y	3209	3133	0	13	1	99
							3530	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	10771	-0-	10771	10771	8	1	7648	3	Y	2832	1473	0	821	1	538
						3115	9									
01	T. A.	25399	-0-	25399	36170	19	1	21898	3	Y	3165	1570	0	2093	1	40
						3482	9									
02	T. A.	28149	-0-	28149	64319	30	1	24089	3	Y	3664	3576	0	15	1	113
						4030	9									
03	T. A.	32471	-0-	32471	96790	129	1	28571	3	Y	3428	3483	0	25	1	33
						3771	9									
04	T. A.	34812	-0-	34812	131602	156	1	30718	3	Y	3580	3556	0	7	1	50
						3938	9									
05	T. A.	25299	-0-	25299	156901	142	1	20514	3	Y	4221	4201	0	7	1	63
						4643	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	13698	-0-	13698	13698	11	1	10622	3	Y	2786	1449	0	808	1	529
						3065	9									
01	T. A.	25010	-0-	25010	38708	19	1	21662	3	Y	3026	1516	0	2001	1	38
						3329	9									
02	T. A.	26688	-0-	26688	65396	30	1	23510	3	Y	2862	2800	0	12	1	88
						3148	9									
03	T. A.	30376	-0-	30376	95772	124	1	27313	3	Y	2672	2715	0	19	1	26
						2939	9									
04	T. A.	28874	-0-	28874	124646	131	1	25674	3	Y	2790	2772	0	5	1	39
						3069	9									
05	T. A.	22445	-0-	22445	147091	116	1	16730	3	Y	5090	5046	0	8	1	75
						5599	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	22912	-0-	22912	22912	60	1	21325	3	N	1388	1307	1			81
						1527	9									
*08	59710 X	36798	-0-	-22912	-0-	75	1	34080	3	N	2403	2430	1			54
						2643	9									
09	56910 X	8320	-0-	-48590	-0-	67	1	7403	3	N	773	597	1			230
						850	9									
10	58807 X	36868	-0-	-21939	-0-	126	1	33099	3	N	3312	3428	1			114
						3643	9									
*11	56910 X	50950	-0-	-5960	-0-	136	1	46791	3	N	3657	3671	1			100
						4023	9									
*12	58807 X	44828	-0-	-13979	-0-	90	1	40467	3	N	3883	3860	1			123
						4271	9									
01	58807 X	36900	-0-	-21907	-0-	82	1	34869	3	N	1772	1787	0			108
						1949	9									
02	53116 X	46364	-0-	-6752	-0-	94	1	41301	3	N	4517	4526	0			99
						4969	9									
03	58807 X	39722	-0-	-19085	-0-	61	1	35928	3	N	3394	3416	0			77
						3733	9									
04	56910 X	51369	-0-	-5541	-0-	58	1	48232	3	N	2799	2798	0			78
						3079	9									
05	58807 X	54320	-0-	-4487	-0-	52	1	51809	3	N	2235	2266	0			47
						2459	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
08	T. A.	646	-0-	646	646	646	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	10147	-0-	10147	10793	20	1	8341	3	Y	1624	1457	1			167
						1786	9									
10	0 W	35164	-0-	35164	45957	119	1	28967	3	Y	5525	5634	1			58
						6078	9									
11	0 W	49027	-0-	49027	94984	98	1	40423	3	Y	7733	7659	1			132
						8506	9									
12	0 W	29441	-0-	29441	124425	115	1	25067	3	Y	3872	3861	1			143
						4259	9									
01	0 W	25716	-0-	25716	150141	71	1	24649	3	Y	905	903	1			145
						996	9									
02	0 W	31815	-0-	31815	181956	70	1	25719	3	Y	5478	5461	1			162
						6026	9									
03	0 W	37134	-0-	37134	219090	106	1	30528	3	Y	5909	5889	1			182
						6500	9									
04	0 W	35352	-0-	35352	254442	151	1	29694	3	Y	5006	4988	1			200
						5507	9									
05	0 W	28619	-0-	28619	283061	231	1	28373	3	Y	14					214
						15	9									

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
08	T. A.	1602	-0-	1602	1602	1224	3	378	9	Y	344					344
09	T. A.	12812	-0-	12812	14414	26	1	10522	3	Y	2058	2190	1			212
						2264	9									
10	0 W	39616	-0-	39616	54030	132	1	32240	3	Y	6585	6728	1			69
						7244	9									
11	0 W	49363	-0-	49363	103393	97	1	39732	3	Y	8667	8588	1			148
						9534	9									
12	0 W	31127	-0-	31127	134520	122	1	26625	3	Y	3982	3983	1			147
						4380	9									
01	0 W	26819	-0-	26819	161339	75	1	25756	3	Y	898	901	1			144
						988	9									
02	0 W	24141	-0-	24141	185480	51	1	18818	3	Y	4793	4795	1			142
						5272	9									
03	0 W	27251	-0-	27251	212731	78	1	22448	3	Y	4295	4305	1			132
						4725	9									
04	0 W	25794	-0-	25794	238525	111	1	21782	3	Y	3546	3536	1			142
						3901	9									
05	0 W	21458	-0-	21458	259983	173	1	21272	3	Y	12					154
						13	9									

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
08	T. A.	2890	-0-	2890	2890	2574	3	316	9	Y	287					287
09	T. A.	8351	-0-	8351	11241	17	1	6853	3	Y	1346	1494	1			139
						1481	9									
10	0 W	43529	-0-	43529	54770	146	1	35707	3	Y	6978	7045	1			72
						7676	9									
11	0 W	57727	-0-	57727	112497	114	1	46880	3	Y	9757	9663	1			166
						10733	9									
12	0 W	33112	-0-	33112	145609	120	1	26047	3	Y	6314	6246	1			234
						6945	9									
01	0 W	34776	-0-	34776	180385	95	1	32665	3	Y	1833	1773	1			294
						2016	9									
02	0 W	34816	-0-	34816	215201	75	1	27611	3	Y	6482	6584	1			192
						7130	9									
03	0 W	33131	-0-	33131	248332	94	1	26986	3	Y	5501	5524	1			169
						6051	9									
04	0 W	29914	-0-	29914	278246	130	1	25711	3	Y	3703	3724	1			148
						4073	9									
05	0 W	22099	-0-	22099	300345	179	1	21909	3	Y	10					158
						11	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
08	T. A.	1925	-0-	1925	1925	1715	3	210	9	Y	191					191
09	T. A.	26200	-0-	26200	28125	54	1	21833	3	Y	3921	3701	1	8	8	403
						4313	9									
10	0 W	41019	-0-	41019	69144	153	1	37340	3	Y	3205	3572	1			36
						3526	9									
11	0 W	53750	-0-	53750	122894	116	1	47716	3	Y	5380	5324	1			92
						5918	9									
12	0 W	32010	-0-	32010	154904	130	1	28125	3	Y	3414	3380	1			126
						3755	9									
01	0 W	38793	-0-	38793	193697	109	1	37567	3	Y	1015	978	1			163
						1117	9									
02	0 W	36347	-0-	36347	230044	85	1	31260	3	Y	4547	4575	1			135
						5002	9									
03	0 W	33790	-0-	33790	263834	100	1	29027	3	Y	4239	4243	1			131
						4663	9									
04	0 W	31666	-0-	31666	295500	142	1	27983	3	Y	3219	3221	1			129
						3541	9									
05	0 W	26052	-0-	26052	321552	211	1	25830	3	Y	10					139
						11	9									

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
08	T. A.	1439	-0-	1439	1439	1319	3	120	9	Y	109					109
09	T. A.	38711	-0-	38711	40150	76	1	30907	3	Y	7025	6411	1			723
						7728	9									
10	0 W	42788	-0-	42788	82938	150	1	36727	3	Y	5374	6035	1			62
						5911	9									
11	0 W	57375	-0-	57375	140313	113	1	46742	3	Y	9564	9463	1			163
						10520	9									
12	0 W	29040	-0-	29040	169353	104	1	22559	3	Y	5797	5745	1			215
						6377	9									
01	0 W	31450	-0-	31450	200803	86	1	29561	3	Y	1639	1591	1			263
						1803	9									
02	0 W	41045	-0-	41045	241848	94	1	34557	3	Y	5813	5904	1			172
						6394	9									
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									

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
08	T. A.	368	-0-	368	368	368	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	35159	-0-	35159	35527	70	1	28782	3	Y	5734	5144	1			590
						6307	9									
10	0 W	30548	-0-	30548	66075	106	1	25820	3	Y	4202	4744	1			48
						4622	9									
11	0 W	46987	-0-	46987	113062	95	1	38925	3	Y	7243	7168	1			123
						7967	9									
12	0 W	26464	-0-	26464	139526	104	1	22720	3	Y	3309	3309	1			123
						3640	9									
01	0 W	30893	-0-	30893	170419	86	1	29769	3	Y	944	916	1			151
						1038	9									
02	0 W	28668	-0-	28668	199087	63	1	23448	3	Y	4688	4700	1			139
						5157	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	609	176	1	74	8	359
*10	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	693	877	1			175
*11	17730 X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	21	194	1			12
*12	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					12
*01	18321 X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					12
*02	16548 X	-0-	-0-	-16548	-0-					N	-0-					12
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1574	1112	1			462
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4107	4436	1			133
*11	36060 X	-0-	-0-	-36060	-0-					Y	3012	2600	1			545
*12	37262 X	-0-	-0-	-37262	-0-					Y	1226	1047	1			724
*01	37262 X	36901	-0-	-361	-0-	1062	1	29968	3	Y	5337	5540	1			521
						5871	9									
*02	33656 X	21026	-0-	-12630	-0-	700	1	17247	3	Y	2799	2684	1			636
						3079	9									
*03	37262 X	16268	-0-	-20994	-0-	324	1	13352	3	Y	2356	2631	1			335
						2592	9									
*04	36060 X	13596	-0-	-22464	-0-	433	1	10545	3	Y	2380	2093	1			596
						2618	9									
*05	37262 X	17807	-0-	-19455	-0-	623	1	15209	3	Y	1795	1986	1			405
						1975	9									

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	476	34	8			442
*10	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	1987	1853	1			576
*11	21480 X	-0-	-0-	-21480	-0-					N	1	296	1			279
*12	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					279
*01	22196 X	-0-	-0-	-22196	-0-					N	-0-					279
*02	20048 X	-0-	-0-	-20048	-0-					N	-0-					279
*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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640

11	0 W	9943	-0-	9943	9943	541	1	6026	3	Y	3069	2944	0	95	1	254
						3376	9									
12	0 W	22079	-0-	22079	32022	546	1	17885	3	Y	3316	3439	0			131
						3648	9									
01	0 W	8199	-0-	8199	40221	324	1	6507	3	Y	1244	1336	0			38
						1368	9									
02	0 W	3006	-0-	3006	43227	253	1	2241	3	Y	465	457	0			46
						512	9									
03	0 W	21656	-0-	21656	64883	586	1	17880	3	Y	2900	2856	0			90
						3190	9									
04	0 W	17714	-0-	17714	82597	329	1	13345	3	Y	3673	2789	0	913	1	61
						4040	9									
05	0 W	75463	-0-	75463	158060	1402	1	64738	3	Y	8475	6511	0	1933	1	92
						9323	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
11	0	W	4181	-0-	4181	4181	226	1	2512	3	Y	1312	1496	0	41	1	109
							1443	9									
12	0	W	17476	-0-	17476	21657	441	1	14443	3	Y	2356	2372	0			93
							2592	9									
01	0	W	15135	-0-	15135	36792	573	1	11502	3	Y	2782	2790	0			85
							3060	9									
02	0	W	10273	-0-	10273	47065	891	1	7889	3	Y	1357	1307	0			135
							1493	9									
03	0	W	38162	-0-	38162	85227	1065	1	32508	3	Y	4172	4177	0			130
							4589	9									
04	0	W	60814	-0-	60814	146041	1233	1	50004	3	Y	8706	6527	0	2164	1	145
							9577	9									
05	0	W	68877	-0-	68877	214918	1275	1	58851	3	Y	7955	6200	0	1814	1	86
							8751	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

11	T. A.		22986	-0-	22986	22986	455	1	14955	3	Y	6887	7234	1			673
							7576	9									
12	T. A.		11659	-0-	11659	34645	33	1	7535	3	Y	3719	4133	1			259
							4091	9									
01	T. A.		28749	-0-	28749	63394	138	1	20157	3	Y	7685	7644	1			300
							8454	9									
02	T. A.		29005	-0-	29005	92399	48	1	20925	3	Y	7302	7352	1			250
							8032	9									
03	T. A.		38592	-0-	38592	130991	14	1	31762	3	Y	6196	6187	1			259
							6816	9									
04	T. A.		32528	-0-	32528	163519	31	1	27007	3	Y	4991	5019	1			231
							5490	9									
05	T. A.		26430	-0-	26430	189949	72	1	21107	3	Y	4774	4867	1			138
							5251	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

11	0	W	19270	-0-	19270	19270	1219	1	13579	3	Y	4065	3888	0	126	1	337
							4472	9									
12	0	W	18585	-0-	18585	37855	482	1	15792	3	Y	2101	2355	0			83
							2311	9									
01	0	W	36812	-0-	36812	74667	1491	1	29944	3	Y	4888	4821	0			150
							5377	9									
02	0	W	12402	-0-	12402	87069	1123	1	9951	3	Y	1207	1237	0			120
							1328	9									
03	0	W	47934	-0-	47934	135003	1365	1	41665	3	Y	4458	4439	0			139
							4904	9									
04	0	W	75403	-0-	75403	210406	1574	1	63843	3	Y	9078	6809	0	2257	1	151
							9986	9									
05	0	W	70890	-0-	70890	281296	1317	1	60799	3	Y	7976	6222	0	1819	1	86
							8774	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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2155	2125	1			179
12	0	W	8012	-0-	8012	8012	483	1	5842	3	Y	1534	1653	1			60
							1687	9									
01	0	W	2076	-0-	2076	10088	91	1	1528	3	Y	415	451	1			24
							457	9									
02	0	W	2492	-0-	2492	12580	11	1	2010	3	Y	428	433	1			19
							471	9									
03	0	W	3131	-0-	3131	15711	25	1	2362	3	Y	676	634	1			61
							744	9									
*04	0	W	9703	-0-	9703	25414	215	1	8266	3	Y	1111	980	1			192
							1222	9									
*05	0	W	9237	-0-	9237	34651	317	1	7832	3	Y	989	1070	1			111
							1088	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

11	T. A.		25400	-0-	25400	25400	559	1	18354	3	Y	5897	6235	1			576
							6487	9									
12	T. A.		21014	-0-	21014	46414	74	1	16686	3	Y	3867	4174	1			269
							4254	9									
01	T. A.		34869	-0-	34869	81283	189	1	27416	3	Y	6604	6615	1			258
							7264	9									
02	T. A.		24811	-0-	24811	106094	43	1	19091	3	Y	5161	5242	1			177
							5677	9									
03	T. A.		22684	-0-	22684	128778	8	1	17593	3	Y	4621	4605	1			193
							5083	9									
04	T. A.		20686	-0-	20686	149464	19	1	16853	3	Y	3467	3499	1			161
							3814	9									
05	T. A.		23816	-0-	23816	173280	67	1	19524	3	Y	3841	3891	1			111
							4225	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

11	T. A.		17925	-0-	17925	17925	305	1	10018	3	Y	6911	7149	1			675
							7602	9									
12	T. A.		14020	-0-	14020	31945	33	1	7537	3	Y	5864	6131	1			408
							6450	9									
01	T. A.		29457	-0-	29457	61402	144	1	21010	3	Y	7548	7661	1			295
							8303	9									
02	T. A.		26600	-0-	26600	88002	45	1	19822	3	Y	6121	6206	1			210
							6733	9									
03	T. A.		24492	-0-	24492	112494	8	1	18015	3	Y	5881	5845	1			246
							6469	9									
04	T. A.		20423	-0-	20423	132917	17	1	15243	3	Y	4694	4722	1			218
							5163	9									
05	T. A.		20206	-0-	20206	153123	53	1	15360	3	Y	4357	4449	1			126
							4793	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47670	X	18980	-0-	-28690	-0-	29	1	18945	3	Y	5					56
							6	9									
*12	49259	X	22925	-0-	-26334	-0-	37	1	22887	3	Y	1	12	1			43
							1	9									
*01	49259	X	38471	-0-	-10788	-0-	62	1	31413	3	Y	6360	6371	1			32
							6996	9									
*02	44492	X	32857	-0-	-11635	-0-	44	1	27774	3	Y	4581	4570	1			43
							5039	9									
*03	49259	X	32487	-0-	-16772	-0-	47	1	27829	3	Y	4192	4187	1			48
							4611	9									
*04	47670	X	30774	-0-	-16896	-0-	38	1	26407	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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53400	X	23650	-0-	-29750	-0-	36	1	23611	3	Y	3					44
							3	9									
*12	55180	X	21171	-0-	-34009	-0-	34	1	21137	3	Y	-0-	10	1			34
*01	55180	X	32901	-0-	-22279	-0-	56	1	28364	3	Y	4074	4088	1			20
							4481	9									
*02	49840	X	28177	-0-	-21663	-0-	40	1	24895	3	Y	2947	2939	1			28
							3242	9									
*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									

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
*11	30990	X	25504	-0-	-5486	-0-	39	1	25462	3	Y	3					29
							3	9									
*12	32023	X	29747	-0-	-2276	-0-	48	1	29698	3	Y	1	6	1			22
							1	9									
*01	39355	X	39355	-0-	-0-	-0-	65	1	32791	3	Y	5908	5900	1			30
							6499	9									
*02	28924	X	28590	-0-	-334	-0-	38	1	23785	3	Y	4334	4323	1			41
							4767	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37830	X	17014	-0-	-20816	-0-	26	1	16984	3	Y	4					40
							4	9									
*12	39091	X	28552	-0-	-10539	-0-	46	1	28506	3	Y	-0-	9	1			31
*01	39091	X	33571	-0-	-5520	-0-	52	1	26238	3	Y	6619	6617	1			33
							7281	9									
*02	35308	X	21860	-0-	-13448	-0-	26	1	16396	3	Y	4944	4930	1			47
							5438	9									
*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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37830	X	31092	-0-	-6738	-0-	48	1	31040	3	Y	4					36
							4	9									
*12	39091	X	33726	-0-	-5365	-0-	55	1	33671	3	Y	-0-	8	1			28
*01	41766	X	41766	-0-	-0-	-0-	69	1	34402	3	Y	6632	6627	1			33
							7295	9									
*02	35308	X	34359	-0-	-949	-0-	47	1	28854	3	Y	4962	4948	1			47
							5458	9									
*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									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37830	X	29277	-0-	-8553	-0-	45	1	29226	3	Y	5					41
							6	9									
*12	39091	X	36740	-0-	-2351	-0-	59	1	36681	3	Y	-0-	9	1			32
*01	39091	X	35700	-0-	-3391	-0-	59	1	29359	3	Y	5711	5714	1			29
							6282	9									
*02	35308	X	28886	-0-	-6422	-0-	39	1	24435	3	Y	4011	4002	1			38
							4412	9									
*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

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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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	32991	-0-	32991	32991	379	1	25483	3	Y	6481	6484	1			57
							7129	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	39303	-0-	39303	39303	263	1	34464	3	Y	4160	4326	1			74
							4576	9									
12	0	W	51706	-0-	51706	91009	463	1	46678	3	Y	4150	4209	1			15
							4565	9									
01	0	W	53823	-0-	53823	144832	457	1	49481	3	Y	3532	3511	1			36
							3885	9									
02	0	W	38260	-0-	38260	183092	436	1	35142	3	Y	2438	2450	1			24
							2682	9									
03	0	W	33553	-0-	33553	216645	303	1	28696	3	Y	4140	4121	1			43
							4554	9									
04	0	W	31680	-0-	31680	248325	560	1	26860	3	Y	3873	3867	1			49
							4260	9									
05	0	W	28544	-0-	28544	276869	362	1	24365	3	Y	3470	3483	1			36
							3817	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

ANADARKO E&P COMPANY LP 020542
WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

07	0		27830	-0-	27830	27830	73	1	26329	3	N	1298	1222	1			76
							1428	9									
*08	75859	X	48029	-0-	-27830	-0-	101	1	45663	3	N	2059	2089	1			46
							2265	9									
09	57840	X	10991	-0-	-46849	-0-	91	1	10183	3	N	652	504	1			194
							717	9									
10	59768	X	55730	-0-	-4038	-0-	199	1	52409	3	N	2838	2935	1			97
							3122	9									
*11	61709	X	61709	-0-	-0-	-0-	161	1	55239	3	N	5735	5675	1			157
							6309	9									
*12	59768	X	57614	-0-	-2154	-0-	112	1	50770	3	N	6120	6082	1			195
							6732	9									
*01	59768	X	38559	-0-	-21209	-0-	78	1	32865	3	N	5105	5124	1			176
							5616	9									
*02	53984	X	38923	-0-	-15061	-0-	71	1	31258	3	N	6904	6928	1			152
							7594	9									
*03	59768	X	31508	-0-	-28260	-0-	47	1	27640	3	N	3474	3547	1			79
							3821	9									
*04	57840	X	39192	-0-	-18648	-0-	43	1	35988	3	N	2874	2873	1			80
							3161	9									
05	59768	X	56487	-0-	-3281	-0-	54	1	53628	3	N	2550	2576	0			54
							2805	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.	1991	-0-	1991	1991	8	1	564	3	Y	1290	818	0	242	1	230
						1419	9									
08	T. A.	9296	-0-	9296	11287	58	1	5458	3	Y	3436	2052	0	1293	1	321
						3780	9									
09	T. A.	16609	-0-	16609	27896	88	1	9859	3	Y	6056	5124	0	1172	1	81
						6662	9									
10	T. A.	30076	-0-	30076	57972	110	1	21382	3	Y	7804	7789	0			96
						8584	9									
11	0 W	34523	-0-	34523	92495	133	1	26007	3	Y	7621	7549	0	25	1	143
						8383	9									
12	0 W	43538	-0-	43538	136033	155	1	34869	3	Y	7740	7773	0			110
						8514	9									
01	0 W	37651	-0-	37651	173684	338	1	30102	3	Y	6555	6535	0			130
						7211	9									
02	0 W	34161	-0-	34161	207845	437	1	28332	3	Y	4902	4907	0			125
						5392	9									
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									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

07	T. A.	2365	-0-	2365	2365	7	1	469	3	Y	1717	1089	0	322	1	306
						1889	9									
08	T. A.	18828	-0-	18828	21193	113	1	10597	3	Y	7380	4235	0	2762	1	689
						8118	9									
09	T. A.	33065	-0-	33065	54258	182	1	20394	3	Y	11354	9674	0	2210	1	152
						12489	9					7	8			
*10	93269 X	39011	-0-	-54258	-0-	136	1	26324	3	Y	11410	11422	0			140
						12551	9									
*11	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	133	1	25961	3	Y	8660	8602	0	36	1	162
						9526	9									
*12	30672 X	30672	-0-	-0-	-0-	101	1	22787	3	Y	7076	7137	0			101
						7784	9									
*01	24482 X	24482	-0-	-0-	-0-	202	1	18042	3	Y	5671	5660	0			112
						6238	9									
*02	28771 X	28771	-0-	-0-	-0-	355	1	22980	3	Y	4942	4928	0			126
						5436	9									
*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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.	1563	-0-	1563	1563	4	1	325	3	Y	1122	712	0	210	1	200
						1234	9									
08	T. A.	16123	-0-	16123	17686	112	1	10500	3	Y	5010	2868	0	1874	1	468
						5511	9									
09	T. A.	26882	-0-	26882	44568	174	1	19493	3	Y	6559	5650	0	1289	1	88
						7215	9									
10	T. A.	33021	-0-	33021	77589	124	1	23995	3	Y	8093	8081	0			100
						8902	9									
11	T. A.	40697	-0-	40697	118286	165	1	32064	3	Y	7698	7628	0	26	1	144
						8468	9									
12	T. A.	38566	-0-	38566	156852	140	1	31398	3	Y	6389	6442	0			91
						7028	9									
01	T. A.	33371	-0-	33371	190223	313	1	27874	3	Y	4713	4711	0			93
						5184	9									
02	T. A.	26794	-0-	26794	217017	345	1	22313	3	Y	3760	3757	0			96
						4136	9									
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									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

*12	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	12488 X	NO RPT	-0-	-12488	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	13380 X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

11	0 W	10900	-0-	10900	10900	646	1	7188	3	Y	2787	2677	0	86	1	231
						3066	9									
12	0 W	40569	-0-	40569	51469	1062	1	34818	3	Y	4263	4325	0			169
						4689	9									
01	0 W	16808	-0-	16808	68277	679	1	13636	3	Y	2266	2364	0			70
						2493	9									
02	0 W	9245	-0-	9245	77522	830	1	7352	3	Y	966	940	0			96
						1063	9									
03	0 W	34772	-0-	34772	112294	974	1	29740	3	Y	3689	3670	0			115
						4058	9									
04	0 W	55455	-0-	55455	167749	1117	1	45304	3	Y	8213	6150	0	2042	1	136
						9034	9									
05	0 W	64065	-0-	64065	231814	1184	1	54675	3	Y	7460	5814	0	1701	1	81
						8206	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	3940	-0-	3940	3940	238	1	2651	3	Y	955	1092	0	30	1	79
							1051	9									
12	0	W	21699	-0-	21699	25639	575	1	18855	3	Y	2063	2060	0			82
							2269	9									
01	0	W	14972	-0-	14972	40611	589	1	11831	3	Y	2320	2330	0			71
							2552	9									
02	0	W	6229	-0-	6229	46840	546	1	4833	3	Y	773	767	0			77
							850	9									
03	0	W	43652	-0-	43652	90492	1262	1	38500	3	Y	3536	3503	0			110
							3890	9									
04	0	W	75539	-0-	75539	166031	1560	1	63295	3	Y	9713	7247	0	2415	1	161
							10684	9									
05	0	W	83443	-0-	83443	249474	1518	1	70058	3	Y	10788	8372	0	2460	1	117
							11867	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1898	1521	1			377
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1584	1959	1			2
12	T. A.		10554	-0-	10554	10554	4	1	7225	3	Y	3023	2778	1			247
							3325	9									
01	T. A.		30251	-0-	30251	40805	65	1	25047	3	Y	4672	4738	1			181
							5139	9									
02	T. A.		23315	-0-	23315	64120	35	1	19255	3	Y	3659	3742	1			98
							4025	9									
03	T. A.		31187	-0-	31187	95307	37	1	26645	3	Y	4095	3990	1			203
							4505	9									
04	T. A.		29057	-0-	29057	124364	68	1	25967	3	Y	2747	2842	1			108
							3022	9									
05	T. A.		29951	-0-	29951	154315	84	1	26967	3	Y	2636	2633	1			111
							2900	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		5076	-0-	5076	5076	23	1	1645	3	Y	3098	1965	0	581	1	552
							3408	9									
08	T. A.		2971	-0-	2971	8047	17	1	1620	3	Y	1213	1156	0	496	1	113
							1334	9									
09	T. A.		21000	-0-	21000	29047	115	1	12937	3	Y	7225	5769	0	1325	1	95
							7948	9					149	8			
10	0	W	41287	-0-	41287	70334	170	1	32909	3	Y	7462	7465	0			92
							8208	9									
11	0	W	40369	-0-	40369	110703	160	1	31180	3	Y	8208	8122	0	24	1	154
							9029	9									
12	0	W	41155	-0-	41155	151858	141	1	31608	3	Y	8551	8583	0			122
							9406	9									
01	0	W	33468	-0-	33468	185326	297	1	26460	3	Y	6101	6102	0			121
							6711	9									
02	0	W	32933	-0-	32933	218259	412	1	26663	3	Y	5325	5311	0			135
							5858	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1529	1225	1			304
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3077	3377	1			4
12	T. A.	13415	-0-	13415	13415	5	1	9114	3	Y	3905	3590	1			319
						4296	9									
01	T. A.	33145	-0-	33145	46560	69	1	26766	3	Y	5736	5833	1			222
						6310	9									
02	T. A.	29152	-0-	29152	75712	46	1	25171	3	Y	3577	3703	1			96
						3935	9									
03	T. A.	27423	-0-	27423	103135	32	1	23269	3	Y	3747	3658	1			185
						4122	9									
04	T. A.	33095	-0-	33095	136230	78	1	30016	3	Y	2728	2806	1			107
						3001	9									
05	T. A.	32256	-0-	32256	168486	93	1	29669	3	Y	2267	2279	1			95
						2494	9									

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	965	773	1			192
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1913	2103	1			2
12	T. A.	9343	-0-	9343	9343	4	1	6742	3	Y	2361	2170	1			193
						2597	9									
01	T. A.	24734	-0-	24734	34077	54	1	20760	3	Y	3564	3619	1			138
						3920	9									
02	T. A.	35984	-0-	35984	70061	60	1	32870	3	Y	2776	2840	1			74
						3054	9									
03	T. A.	37979	-0-	37979	108040	47	1	34261	3	Y	3337	3246	1			165
						3671	9									
04	T. A.	28654	-0-	28654	136694	67	1	25840	3	Y	2497	2564	1			98
						2747	9									
05	T. A.	31840	-0-	31840	168534	93	1	29634	3	Y	1921	1938	1			81
						2113	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.	6197	-0-	6197	6197	33	1	2422	3	Y	3402	2158	0	638	1	606
						3742	9									
08	T. A.	3753	-0-	3753	9950	23	1	2137	3	Y	1448	1332	0	587	1	135
						1593	9									
09	T. A.	11141	-0-	11141	21091	48	1	5427	3	Y	5151	4244	0	973	1	69
						5666	9									
10	T. A.	21748	-0-	21748	42839	85	1	16563	3	Y	4636	4648	0			57
						5100	9									
11	T. A.	27925	-0-	27925	70764	108	1	21111	3	Y	6096	6024	0	15	1	114
						6706	9									
12	T. A.	39186	-0-	39186	109950	140	1	31509	3	Y	6852	6869	0			97
						7537	9									
01	T. A.	31337	-0-	31337	141287	289	1	25751	3	Y	4815	4817	0			95
						5297	9									
02	T. A.	22660	-0-	22660	163947	283	1	18300	3	Y	3706	3707	0			94
						4077	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	T. A.	8414	-0-	8414	8414	44	1	3179	3	Y	4719	2993	0	885	1	841
						5191	9									
08	T. A.	4760	-0-	4760	13174	28	1	2611	3	Y	1928	1804	0	785	1	180
						2121	9									
09	T. A.	18217	-0-	18217	31391	53	1	5953	3	Y	11101	9053	0	2079	1	149
						12211	9									
10	T. A.	29301	-0-	29301	60692	87	1	16964	3	Y	11136	11148	0			137
						12250	9									
11	T. A.	34396	-0-	34396	95088	108	1	21130	3	Y	11962	11840	0	35	1	224
						13158	9									
12	T. A.	31983	-0-	31983	127071	105	1	23548	3	Y	7573	7689	0			108
						8330	9									
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									

BEINHORN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268629 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8650 - 13422

11	T. A.	42365	-0-	42365	42365	261	1	34293	3	Y	7101	7233	1			126
						7811	9									
12	T. A.	51594	-0-	51594	93959	431	1	43431	3	Y	7029	7130	1			25
						7732	9									
01	T. A.	49400	-0-	49400	143359	392	1	42411	3	Y	5997	5961	1			61
						6597	9									
02	T. A.	28885	-0-	28885	172244	298	1	24098	3	Y	4081	4101	1			41
						4489	9									
03	T. A.	27470	-0-	27470	199714	229	1	21654	3	Y	5079	5075	1			45
						5587	9									
04	T. A.	26911	-0-	26911	226625	466	1	22371	3	Y	3704	3712	1			37
						4074	9									
05	T. A.	25539	-0-	25539	252164	307	1	20630	3	Y	4184	4185	1			36
						4602	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9081 - 13838

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

12	36766 X	33140	-0-	-3626	-0-	538	1	30344	2	N	2053	1835	1	2	8	499
						2258	9									
01	36394 X	32523	-0-	-3871	-0-	502	1	29791	2	N	2027	2401	1	5	8	120
						2230	9									
02	32536 X	27658	-0-	-4878	-0-	482	1	25390	2	N	1624	1440	1	3	8	301
						1786	9									
03	36022 X	28786	-0-	-7236	-0-	565	1	26332	2	N	1717	1622	1	2	8	394
						1889	9									
04	32460 X	26906	-0-	-5554	-0-	547	1	24592	2	N	1606	1618	1	3	8	379
						1767	9									
05	33139 X	26927	-0-	-6212	-0-	532	1	24631	2	N	1604	1436	1			547
						1764	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65162	X	54387	-0-	-10775	-0-	647	1	47634	2	N	5551	5197	1	14	8	850
							6106	9									
01	60450	X	52524	-0-	-7926	-0-	584	1	46714	2	N	4751	5285	1	2	8	314
							5226	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									

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

12	14291	X	12425	-0-	-1866	-0-	10480	2	1945	9	N	1768	1650	1	6	8	497
01	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	12296	2	2340	9	N	2127	2227	1	7	8	390
02	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	11602	2	2175	9	N	1977	2047	1			320
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

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

12	46531	X	31523	-0-	-15008	-0-	314	1	30022	2	N	1079	721	1	5	8	846
							1187	9									
01	46531	X	20416	-0-	-26115	-0-	319	1	19382	2	N	650	1267	1			229
							715	9									
02	40740	X	24091	-0-	-16649	-0-	342	1	22773	2	N	887	724	1	5	8	387
							976	9									
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									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

12	37138	X	26929	-0-	-10209	-0-	239	1	24084	2	N	2369	2205	1			898
							2606	9									
01	31527	X	28343	-0-	-3184	-0-	177	1	25402	2	N	2513	3072	1			339
							2764	9									
02	28476	X	24166	-0-	-4310	-0-	183	1	21768	2	N	2014	2013	1			340
							2215	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26908	X	18919	-0-	-7989	-0-	166	1	16740	2	N	1830	1266	1			947
							2013	9									
01	22444	X	19922	-0-	-2522	-0-	123	1	17527	2	N	2065	2580	1			432
							2272	9									
02	20272	X	17776	-0-	-2496	-0-	133	1	15852	2	N	1628	1808	1			252
							1791	9									
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									

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57102	X	48056	-0-	-9046	-0-	212	1	43817	2	N	3661	3229	1	4	8	950
							4027	9									
01	52173	X	45450	-0-	-6723	-0-	215	1	41603	2	N	3302	3812	1	5	8	435
							3632	9									
02	46284	X	39539	-0-	-6745	-0-	194	1	36287	2	N	2780	2522	1	5	8	688
							3058	9									
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									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50034	X	44595	-0-	-5439	-0-	195	1	40365	2	N	3668	3617	1	4	8	710
							4035	9									
01	44392	X	41508	-0-	-2884	-0-	194	1	37579	2	N	3395	3435	1			670
							3735	9									
02	44688	X	33873	-0-	-10815	-0-	165	1	30747	2	N	2692	2714	1	5	8	643
							2961	9									
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									

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
12	39432	X	36477	-0-	-2955	-0-	156	1	30005	2	N	5742	5383	1	26	8	885
							6316	9									
01	32963	X	32963	-0-	-0-	-0-	173	1	27016	2	N	5249	5704	1	30	8	400
							5774	9									
02	31736	X	31736	-0-	-0-	-0-	172	1	26175	2	N	4899	5008	1	25	8	266
							5389	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	108872	X	38406	-0-	-70466	-0-	142	1	34451	2	N	3466	3331	1	13	8	602
							3813	9									
01	45291	X	40903	-0-	-4388	-0-	139	1	36712	2	N	3684	3872	1			414
							4052	9									
02	41576	X	41576	-0-	-0-	-0-	159	1	37344	2	N	3703	3682	1	5	8	430
							4073	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

12	42098	X	24602	-0-	-17496	-0-	22823	2	1779	9	N	1617	1314	1	5	8	494
01	40388	X	40388	-0-	-0-	-0-	37752	2	2636	9	N	2396	2809	1	2	8	79
02	33012	X	21010	-0-	-12002	-0-	19666	2	1344	9	N	1222	740	1	13	8	548
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

12	52700	X	42331	-0-	-10369	-0-	184	1	35383	2	N	6149	5789	1	5	8	842
							6764	9									
01	40858	X	40742	-0-	-116	-0-	218	1	33986	2	N	5944	6475	1	5	8	306
							6538	9									
02	36904	X	34218	-0-	-2686	-0-	189	1	28675	2	N	4867	4698	1	5	8	470
							5354	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

12	30757	X	30757	-0-	-0-	-0-	26146	2	4611	9	N	4192	3876	1	5	8	699
01	32240	X	27267	-0-	-4973	-0-	23176	2	4091	9	N	3719	4089	1	7	8	322
02	29120	X	26827	-0-	-2293	-0-	22867	2	3960	9	N	3600	3530	1	5	8	387
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

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

12	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	165	1	15895	2	N	1854	1802	1	17	8	603
							2039	9									
01	18414	X	18173	-0-	-241	-0-	131	1	15783	2	N	2054	2201	1			456
							2259	9									
02	16632	X	14145	-0-	-2487	-0-	137	1	12448	2	N	1418	1640	1			234
							1560	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31341 X	25479	-0-	-5862	-0-	234	1	22659	2	N	2351	2180	1			564
						2586	9									
01	25575 X	23999	-0-	-1576	-0-	177	1	21425	2	N	2179	2374	1			369
						2397	9									
02	23100 X	21457	-0-	-1643	-0-	209	1	19093	2	N	1959	2001	1			327
						2155	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

12	134850 X	112459	-0-	-22391	-0-	208	1	106369	2	N	5347	4974	1	8	8	938
						5882	9									
01	123535 X	106212	-0-	-17323	-0-	175	1	100552	2	N	4986	5361	1			563
						5485	9									
02	108220 X	49162	-0-	-59058	-0-	135	1	45478	2	N	3226	3156	1			633
						3549	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

12	30256 X	24807	-0-	-5449	-0-	315	1	22863	2	N	1481	1477	1	5	8	285
						1629	9									
01	26133 X	22326	-0-	-3807	-0-	400	1	20388	2	N	1398	1281	1	5	8	397
						1538	9									
02	23604 X	19690	-0-	-3914	-0-	162	1	18168	2	N	1236	1477	1	3	8	153
						1360	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

12	49662 X	38901	-0-	-10761	-0-	35886	2	3015	9	N	2741	2214	1	2	8	818
01	48833 X	48833	-0-	-0-	-0-	45157	2	3676	9	N	3342	3849	1	2	8	309
02	39813 X	39813	-0-	-0-	-0-	36836	2	2977	9	N	2706	2740	1	8	8	267
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17484 X	14321	-0-	-3163	-0-	11976	2	2345	9	N	2132	2040	1	12	8	462
01	15624 X	12997	-0-	-2627	-0-	10861	2	2136	9	N	1942	2046	1	7	8	351
02	14112 X	13656	-0-	-456	-0-	11507	2	2149	9	N	1954	1850	1	5	8	450
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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

12	23374 X	19742	-0-	-3632	-0-	115	1	18166	2	N	1328	1281	1			334
						1461	9									
01	23374 X	19099	-0-	-4275	-0-	133	1	17532	2	N	1304	1297	1			341
						1434	9									
02	21112 X	16575	-0-	-4537	-0-	122	1	15232	2	N	1110	1105	1			346
						1221	9									
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									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

12	75981 X	68326	-0-	-7655	-0-	260	1	63305	2	N	4328	4214	1	5	8	595
						4761	9									
01	74152 X	66174	-0-	-7978	-0-	233	1	61236	2	N	4277	4248	1			624
						4705	9									
02	66584 X	56145	-0-	-10439	-0-	222	1	52007	2	N	3560	3493	1	4	8	687
						3916	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

12	55645 X	40165	-0-	-15480	-0-	235	1	37188	2	N	2493	2232	1	4	8	575
						2742	9									
01	46810 X	38503	-0-	-8307	-0-	270	1	35683	2	N	2318	2571	1	5	8	317
						2550	9									
02	42280 X	32053	-0-	-10227	-0-	238	1	29739	2	N	1887	1871	1	9	8	324
						2076	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49879	X	5244	-0-	-44635	-0-	66	1	4820	2	N	325	547	1	4	8	90
							358	9									
01	41571	X	-0-	-0-	-41571	-0-					N	-0-					90
02	37548	X	24469	-0-	-13079	-0-	202	1	22619	2	N	1498	1272	1			316
							1648	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144460	X	18207	-0-	-126253	-0-	127	1	16082	2	N	1816	1319	1	41	8	657
							1998	9									
01	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	151	1	19362	2	N	2985	3314	1			328
							3284	9									
02	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	122	1	14386	2	N	2150	1989	1	2	8	487
							2365	9									
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									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116498	X	33943	-0-	-82555	-0-	190	1	30260	2	N	3175	2714	1	4	8	1146
							3493	9									
01	78244	X	32171	-0-	-46073	-0-	177	1	28803	2	N	2901	3449	1	7	8	591
							3191	9									
02	38416	X	27386	-0-	-11030	-0-	207	1	24647	2	N	2302	2152	1	5	8	736
							2532	9									
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									

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
12	146692	X	37527	-0-	-109165	-0-	204	1	32618	2	N	4277	3227	1	74	8	1226
							4705	9									
01	46686	X	36640	-0-	-10046	-0-	195	1	31891	2	N	4140	4648	1	85	8	633
							4554	9									
02	26292	X	18014	-0-	-8278	-0-	133	1	15758	2	N	1930	1964	1	66	8	533
							2123	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17051	X	17051	-0-	-0-	-0-	15497	2	1554	9	N	1413	1562	1	5	8	333
01	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	10860	2	969	9	N	881	881	1			333
02	22904	X	6496	-0-	-16408	-0-	5956	2	540	9	N	491	539	1			285
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

WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

12	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	7807	2	1047	9	N	952	1050	1	3	8	435
01	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	6181	2	685	9	N	623	878	1			180
02	9072	X	3451	-0-	-5621	-0-	3069	2	382	9	N	347	358	1			169
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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

12	131037	X	98710	-0-	-32327	-0-	182	1	92981	2	N	5043	4696	1	4	8	717
							5547	9									
01	118792	X	92303	-0-	-26489	-0-	151	1	86948	2	N	4731	4946	1			502
							5204	9									
02	98336	X	47610	-0-	-50726	-0-	132	1	44216	2	N	2965	2975	1			492
							3262	9									
03	108872	X	51212	-0-	-57660	-0-	194	1	47194	2	N	3476	3135	1			833
							3824	9									
04	104280	X	62581	-0-	-41699	-0-	190	1	58218	2	N	3794	3881	1	4	8	742
							4173	9									
05	98704	X	56438	-0-	-42266	-0-	119	1	53074	2	N	2950	3075	1			617
							3245	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

12	152861	X	40331	-0-	-112530	-0-	276	1	34931	2	N	4658	4461	1	4	8	647
							5124	9									
01	152861	X	36848	-0-	-116013	-0-	252	1	32296	2	N	3909	4261	1			295
							4300	9									
02	41160	X	29509	-0-	-11651	-0-	220	1	25987	2	N	3002	2920	1	15	8	362
							3302	9									
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									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

12	74276	X	47587	-0-	-26689	-0-	39362	2	8225	9	N	7477	7332	0			682
01	74276	X	40006	-0-	-34270	-0-	32358	2	7648	9	N	6953	6929	0			706
02	32408	X	32408	-0-	-0-	-0-	26152	2	6256	9	N	5687	5592	0			801
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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	34193 X	10433	-0-	-23760	-0-	8964	2	1469	9	N	1335	1592	1	11	8	279
01	34193 X	7783	-0-	-26410	-0-	6734	2	1049	9	N	954	1073	1			160
02	30884 X	444	-0-	-30440	-0-	359	2	85	9	N	77	17	8			220
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

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

12	74462 X	63216	-0-	-11246	-0-	156	1	54500	2	N	7782	7339	1			920
						8560	9									
01	74462 X	55546	-0-	-18916	-0-	149	1	47953	2	N	6767	7286	1			401
						7444	9									
02	67256 X	52118	-0-	-15138	-0-	143	1	44961	2	N	6376	6248	1			529
						7014	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

*12	96162 X	86485	-0-	-9677	-0-	216	1	75196	2	N	10066	9760	1			988
						11073	9									
*01	96162 X	71842	-0-	-24320	-0-	196	1	62761	2	N	8077	8713	1			352
						8885	9									
*02	86856 X	69412	-0-	-17444	-0-	193	1	60334	2	N	8077	7966	1			463
						8885	9									
*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									

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

12	0 W	21607	-0-	21607	50738	189	1	15276	2	N	5584	5584	0			424
						6142	9									
01	0 W	22790	-0-	22790	73528	225	1	16117	2	N	5862	5774	0			512
						6448	9									
02	0 W	20317	-0-	20317	93845	192	1	14835	2	N	4809	4708	0			613
						5290	9									
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									

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
12	104811 X	34392	-0-	-70419	-0-	99	1	30102	2	N	3810	3269	1			1215
						4191	9									
01	104811 X	31497	-0-	-73314	-0-	102	1	27436	2	N	3599	4206	1			608
						3959	9									
02	94668 X	26164	-0-	-68504	-0-	94	1	22752	2	N	3016	3091	1			533
						3318	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

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

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87823 X	83377	-0-	-4446	-0-	122	1	69090	2	N	12877	12447	1			1330
						14165	9									
01	89257 X	89257	-0-	-0-	-0-	145	1	74382	2	N	13391	14171	1			550
						14730	9									
02	79324 X	76433	-0-	-2891	-0-	128	1	64045	2	N	11145	10896	1			799
						12260	9									
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									

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
*06	44357	X	44357	-0-	-0-	-0-	37813	2	1657	4	N	4443	4258	1			185
							4887	9									
07	35610	X	35610	-0-	-0-	-0-	30984	2	4626	9	N	4205	3930	1			460
08	92659	X	62322	-0-	-30337	-0-	55355	2	6967	9	N	6334	6059	1			735
09	89670	X	75880	-0-	-13790	-0-	86	1	69219	2	N	5977	5719	1			993
							6575	9									
10	92659	X	60148	-0-	-32511	-0-	78	1	55031	2	N	4581	5246	1			328
							5039	9									
11	89670	X	49210	-0-	-40460	-0-	78	1	44722	2	N	4009	3619	1			718
							4410	9									
12	92659	X	43310	-0-	-49349	-0-	70	1	39299	2	N	3583	3456	1			845
							3941	9									
01	92659	X	39121	-0-	-53538	-0-	69	1	35411	2	N	3310	3821	1			334
							3641	9									
02	83692	X	31457	-0-	-52235	-0-	57	1	28479	2	N	2655	2565	1			424
							2921	9									
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									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

06	0		64932	-0-	64932	69475	54473	2	10459	9	N	9508	9615	1			424
07	0		46313	-0-	46313	115788	38775	2	7538	9	N	6853	6575	1			702
*08	181069	X	65281	-0-	-115788	-0-	56024	2	9257	9	N	8415	8143	1			974
09	78390	X	75391	-0-	-2999	-0-	81	1	65818	2	N	8629	8942	1			661
							9492	9									
10	81003	X	64745	-0-	-16258	-0-	81	1	56883	2	N	7074	7354	1			381
							7781	9									
11	78390	X	54341	-0-	-24049	-0-	82	1	47572	2	N	6079	5600	1			860
							6687	9									
12	81003	X	48904	-0-	-32099	-0-	76	1	42761	2	N	5515	5440	1			935
							6067	9									
01	81003	X	44416	-0-	-36587	-0-	76	1	38726	2	N	5104	5656	1			383
							5614	9									
02	73164	X	37409	-0-	-35755	-0-	65	1	32866	2	N	4071	4038	1			416
							4478	9									
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									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
*07	18658	X	14628	-0-	-4030	-0-	11077	2	3551	9	N	3228	258	0	2682	1	288
*08	33186	X	33186	-0-	-0-	-0-	26235	2	6951	9	N	6319	5351	0	901	1	355
*09	29460	X	17026	-0-	-12434	-0-	13359	2	3667	9	N	3334	3421	0			268
*10	30442	X	26022	-0-	-4420	-0-	124	1	20355	2	N	5039	4798	0			509
							5543	9									
*11	29460	X	23710	-0-	-5750	-0-	230	1	18856	2	N	4204	4231	0			482
							4624	9									
*12	30442	X	21721	-0-	-8721	-0-	214	1	17222	2	N	3895	3751	0			626
							4285	9									
*01	30442	X	16063	-0-	-14379	-0-	178	1	12722	2	N	2875	2935	0			566
							3163	9									
*02	27496	X	16947	-0-	-10549	-0-	172	1	13341	2	N	3122	3123	0			565
							3434	9									
*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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

*07	40794	X	40794	-0-	-0-	-0-	31715	2	9079	9	N	8254	4832	0	2484	1	910
													28	8			
08	0	W	43598	-0-	43598	43598	34774	2	8824	9	N	8022	8446	0			486
09	0	W	32795	-0-	32795	76393	26116	2	6679	9	N	6072	3290	0	2493	1	775
10	0	W	45622	-0-	45622	122015	37691	2	7931	9	N	7210	7588	0			397
11	0	W	42779	-0-	42779	164794	36215	2	6564	9	N	5967	5936	0			428
12	0	W	29819	-0-	29819	194613	135	1	25062	2	N	4202	3972	0			658
							4622	9									
01	0	W	3090	-0-	3090	197703	143	1	2504	2	N	403	664	0			397
							443	9									
02	0	W	6216	-0-	6216	203919	4944	2	1272	9	N	1156	1001	0			552
03	0	W	35454	-0-	35454	239373	29661	2	5793	9	N	5266	5246	0			572
04	0	W	26379	-0-	26379	265752	213	1	22085	2	N	3710	3633	0	4	8	645
							4081	9									
05	0	W	22747	-0-	22747	288499	179	1	18804	2	N	3422	3245	0			822
							3764	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	T. A.	10708	-0-	10708	10708	9239	2	1469	9	Y	1335	517	0			818
09	T. A.	82399	-0-	82399	93107	71741	2	10658	9	Y	9689	9676	0			831
10	T. A.	56397	-0-	56397	149504	48330	2	8067	9	Y	7334	7705	0			460
11	T. A.	54472	-0-	54472	203976	46377	2	8095	9	Y	7359	7457	0			362
12	T. A.	54592	-0-	54592	258568	46450	2	8142	9	Y	7402	7339	0			425
01	T. A.	151554	-0-	151554	410122	130399	2	21155	9	Y	19232	19115	0			542
02	T. A.	153142	-0-	153142	563264	132778	2	20364	9	Y	18513	18517	0			538
03	T. A.	104537	-0-	104537	667801	90913	2	13624	9	Y	12385	12254	0			669
04	T. A.	92691	-0-	92691	760492	80585	2	12106	9	Y	11005	11370	0			304
05	T. A.	121592	-0-	121592	882084	105808	2	15784	9	Y	14349	14361	0			292

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

12	25296 X	20732	-0-	-4564	-0-	18294	2	2438	9	N	2216	2429	1			196
01	21824 X	21090	-0-	-734	-0-	18431	2	2659	9	N	2417	2131	1			482
02	19684 X	849	-0-	-18835	-0-	18	1	798	2	N	30	320	1			192
						33	9									
*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	163

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

12	18228 X	15658	-0-	-2570	-0-	14563	2	1095	9	Y	995	1187	1			81
01	17453 X	14709	-0-	-2744	-0-	14084	2	625	9	Y	568	510	1			139
02	15764 X	12720	-0-	-3044	-0-	273	1	11915	2	Y	484	520	1	42	8	61
						532	9									
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	51

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

12	12834 X	11019	-0-	-1815	-0-	10428	2	591	9	N	537	655	1			91
01	12834 X	10189	-0-	-2645	-0-	9605	2	584	9	N	531	510	1			112
02	11592 X	9907	-0-	-1685	-0-	211	1	9198	2	N	453	475	1	1	8	89
						498	9									
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

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

12	28148 X	21937	-0-	-6211	-0-	20379	2	1558	9	Y	1416	1608	1			109
01	23932 X	18733	-0-	-5199	-0-	17697	2	1036	9	Y	942	828	1			223
02	23079 X	23079	-0-	-0-	-0-	478	1	20878	2	Y	1566	1594	1	13	8	182
						1723	9									
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	160

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
12	34782	X	26813	-0-	-7969	-0-	24391	2	2422	9	N	2202	2237	1			332
01	32922	X	26546	-0-	-6376	-0-	24005	2	2541	9	N	2310	2342	1			300
02	29736	X	15298	-0-	-14438	-0-	310	1	13529	2	N	1326	1077	1			549
							1459	9									
03	29543	X	28374	-0-	-1169	-0-	67	1	25942	2	Y	2150	2295	1			404
							2365	9									
04	27030	X	25269	-0-	-1761	-0-	22876	2	2393	9	Y	2175	1750	1	1	8	828
05	26815	X	21927	-0-	-4888	-0-	20092	3	1835	9	Y	1668	1781	1			401

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25637	X	19211	-0-	-6426	-0-	17804	2	1407	9	N	1279	1370	1			189
01	25637	X	18329	-0-	-7308	-0-	16996	2	1333	9	N	1212	1151	1			250
02	20188	X	15068	-0-	-5120	-0-	312	1	13633	2	N	1021	1068	1			203
							1123	9									
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

GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 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
12	24428	X	16047	-0-	-8381	-0-	14896	2	1151	9	N	1046	1356	1			186
01	19003	X	14949	-0-	-4054	-0-	13707	2	1242	9	N	1129	1080	1			235
02	16324	X	13107	-0-	-3217	-0-	273	1	11907	2	N	843	907	1			171
							927	9									
*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	172

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
12	33015	X	20981	-0-	-12034	-0-	18480	2	2501	9	N	2274	2329	1			408
01	33015	X	18470	-0-	-14545	-0-	16393	2	2077	9	N	1888	1623	1			673
02	22092	X	15712	-0-	-6380	-0-	323	1	14120	2	N	1154	1374	1			453
							1269	9									
*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			272

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
12	24400	X	24400	-0-	-0-	-0-	22879	2	1521	9	Y	1383	1426	1			163
01	23312	X	22553	-0-	-759	-0-	20937	2	1616	9	Y	1469	1316	1			316
02	21392	X	20124	-0-	-1268	-0-	415	1	18126	2	Y	1439	1562	1			193
							1583	9									
03	24397	X	16258	-0-	-8139	-0-	37	1	14385	2	Y	1669	1713	1	5	8	144
							1836	9									
04	23610	X	11088	-0-	-12522	-0-	10222	2	866	9	Y	787	836	1	1	8	94
05	24397	X	98	-0-	-24299	-0-	21	3	77	9	Y	70	94	1	70	8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
*12	21731	X	17206	-0-	-4525	-0-	16837	2	369	9	N	335	416	1			72
*01	21731	X	17679	-0-	-4052	-0-	17096	2	583	9	N	530	425	1			177
*02	19628	X	16237	-0-	-3391	-0-	342	1	14925	2	N	882	795	1			264
							970	9									
*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			229

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

12	68386	X	13029	-0-	-55357	-0-	124	1	12796	2	Y	99	216	1			17
							109	9									
01	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	69	1	3616	2	Y	19	33	1			3
							21	9									
02	33572	X	15553	-0-	-18019	-0-	239	1	15145	2	Y	154	99	1	47	8	11
							169	9									
*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			-0-
							24	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

12	110949	X	2325	-0-	-108624	-0-	21	1	2194	2	N	100	142	1			25
							110	9									
01	110949	X	885	-0-	-110064	-0-	16	1	861	2	N	7					32
							8	9									
02	9520	X	3215	-0-	-6305	-0-	49	1	3102	2	N	58					90
							64	9									
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									

GATES 10-DR TR1 WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

12	67053	X	17469	-0-	-49584	-0-	16161	3	1308	9	Y	1189	1349	1			241
01	67053	X	18671	-0-	-48382	-0-	17295	3	1376	9	Y	1251	1435	1			57
02	60564	X	15295	-0-	-45269	-0-	326	1	14262	2	Y	643	687	1			13
							707	9									
*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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 10-DR TR1 WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	15119	-0-	15119	583336	13848	3	1271	9	Y	1155	1128	1			226
01	0	W	13140	-0-	13140	596476	12790	2	350	9	Y	318	524	1			20
02	0	W	8898	-0-	8898	605374	196	1	8547	2	Y	141	158	1			3
							155	9									
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

GATES 10-DR TR1 WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8621 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66247	X	11630	-0-	-54617	-0-	10628	3	1002	9	Y	911	1094	1			184
01	66247	X	20407	-0-	-45840	-0-	19388	3	1019	9	Y	926	1070	1			40
02	59836	X	14720	-0-	-45116	-0-	317	1	13858	2	Y	495	525	1			10
							545	9									
*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

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100595	X	3120	-0-	-97475	-0-	30	1	3044	2	N	42	127	1			65
							46	9									
01	100595	X	4869	-0-	-95726	-0-	56	1	4736	3	N	70					135
							77	9									
02	90860	X	9708	-0-	-81152	-0-	148	1	9375	2	N	168	178	1	1	8	124
							185	9									
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									

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
12	125674	X	20617	-0-	-105057	-0-	19557	3	1060	9	Y	964	1004	1			192
01	125674	X	21646	-0-	-104028	-0-	20726	2	920	9	Y	836	989	1			39
02	113512	X	16082	-0-	-97430	-0-	338	1	14752	2	Y	902	929	1			12
							992	9									
*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

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	32294	-0-	32294	648729	29900	2	2394	9	Y	2176	2038	1			138
01	0	W	15220	-0-	15220	663949	14354	2	866	9	Y	787	729	1			196
02	0	W	35640	-0-	35640	699589	750	1	32765	2	Y	1932	1910	1			218
							2125	9									
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	90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81747	X	37079	-0-	-44668	-0-	34340	3	2739	9	N	2490	3504	1			222
01	81747	X	35156	-0-	-46591	-0-	32380	2	2776	9	N	2524	2651	1			95
02	73836	X	33304	-0-	-40532	-0-	289	1	31079	3	N	1760	1830	1			25
							1936	9									
*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

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

12	0	W	26965	-0-	26965	608959	24626	2	2339	9	Y	2126	1995	1			136
01	0	W	29218	-0-	29218	638177	27396	2	1822	9	Y	1656	1414	1			378
02	0	W	20288	-0-	20288	658465	426	1	18622	2	Y	1127	1352	1			153
							1240	9									
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

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

12	97805	X	16374	-0-	-81431	-0-	157	1	16173	2	Y	40	139	1			2
							44	9									
01	97805	X	13410	-0-	-84395	-0-	244	1	12855	2	Y	283	181	1			104
							311	9									
02	88340	X	22863	-0-	-65477	-0-	350	1	22173	2	Y	309	294	1	15	8	104
							340	9									
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	11
							21	9									

COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

12	70618	X	21849	-0-	-48769	-0-	20099	2	1750	9	Y	1591	1512	1			171
01	70618	X	20776	-0-	-49842	-0-	19269	2	1507	9	Y	1370	1244	1			297
02	63784	X	15237	-0-	-48547	-0-	312	1	13638	2	Y	1170	1307	1			160
							1287	9									
03	70618	X	18194	-0-	-52424	-0-	45	1	17289	2	Y	782	869	1			73
							860	9									
04	68340	X	12087	-0-	-56253	-0-	11414	2	673	9	Y	612	618	1			67
05	70618	X	7725	-0-	-62893	-0-	7583	3	142	9	Y	129	135	1	9	8	52

COTULLA WELL #: 8H RRCID -> 267434 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706

12	102145	X	41180	-0-	-60965	-0-	38433	2	2747	9	Y	2497	2367	1			164
01	102145	X	36948	-0-	-65197	-0-	34504	2	2444	9	Y	2222	1878	1			508
02	92260	X	33616	-0-	-58644	-0-	691	1	30184	2	Y	2492	2693	1			307
							2741	9									
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	329

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR G.U. WELL #: 23H RRCID -> 267608 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97061	X	70808	-0-	-26253	-0-	65575	2	5233	9	N	4757	4401	1			606
01	97061	X	71101	-0-	-25960	-0-	66287	2	4814	9	N	4376	4097	1			885
*02	87668	X	60691	-0-	-26977	-0-	1281	1	55946	2	N	3149	3397	1			637
							3464	9									
*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	318

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

*11	64440	X	22219	-0-	-42221	-0-	125	1	21738	2	Y	324	296	1			164
							356	9									
*12	66588	X	14722	-0-	-51866	-0-	140	1	14417	2	Y	150	254	1			60
							165	9									
01	66588	X	3536	-0-	-63052	-0-	66	1	3470	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	60144	X	25378	-0-	-34766	-0-	394	1	24958	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
*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			57
							218	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

12	75578	X	26388	-0-	-49190	-0-	24375	2	2013	9	Y	1830	1724	1			119
01	75578	X	24512	-0-	-51066	-0-	22921	2	1591	9	Y	1446	1233	1			332
02	68264	X	23797	-0-	-44467	-0-	494	1	21591	2	Y	1556	1697	1			191
							1712	9									
*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	167

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8265 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	56	-0-	56	56	54	2	2	9	N	2	1	1			1
02	T. A.	45898	-0-	45898	45954	950	1	41502	2	N	3133	2813	1			321
						3446	9									
03	T. A.	63695	-0-	63695	109649	153	1	59430	2	N	3738	3894	1			168
						4112	9									
04	T. A.	55014	-0-	55014	164663	51222	2	3792	9	N	3447	3365	1			250
05	T. A.	56166	-0-	56166	220829	52736	3	3430	9	N	3118	2922	1			446

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 9732 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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	N	2939	2992	1	1	8	411
						3233	9									
05	T. A.	76691	-0-	76691	179158	674	1	74204	2	N	1648	1778	1			281
						1813	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	0		77648	-0-	77648	246648	4432	1	66881	3	N	5759	6509	1	1	8	84
							6335	9									
07	0		80005	-0-	80005	326653	73970	3	6035	9	N	5486	5331	1			239
08	0		70465	-0-	70465	397118	65469	3	4996	9	N	4542	4594	1			187
*09	460038	X	62920	-0-	-397118	-0-	58344	3	4576	9	N	4160	4048	1			299
10	82832	X	60928	-0-	-21904	-0-	1723	1	54890	2	N	3923	3931	1			291
							4315	9									
11	80160	X	51836	-0-	-28324	-0-	753	1	47350	3	N	3394	3218	1	3	8	464
							3733	9									
12	82832	X	27054	-0-	-55778	-0-	24955	2	2099	9	N	1908	2274	1			98
01	82832	X	26309	-0-	-56523	-0-	24359	2	1950	9	N	1773	1105	1			766
02	74816	X	42867	-0-	-31949	-0-	889	1	38821	2	N	2870	3110	1	4	8	522
							3157	9									
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	NO RPT	-0-	-82832	-0-					N	NO RPT					189

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

12	8215	X	6095	-0-	-2120	-0-	1041	1	3791	2	N	1097	1135	1			99
							56	4	1207	9							
01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	1100	1	4065	2	N	1264	1234	1			129
							540	4	1390	9							
02	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	1891	1	5608	2	N	1622	1616	1			135
							1784	9									
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							

BRIGGS WELL #: 2H RRCID -> 260054 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8298 - 12400

12	11718	X	10509	-0-	-1209	-0-	1729	1	6305	2	N	2164	2126	1			191
							95	4	2380	9							
01	10286	X	10286	-0-	-0-	-0-	1567	1	5795	2	N	1958	1950	1			199
							770	4	2154	9							
02	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	1989	1	5895	2	N	1867	1911	1			155
							2054	9									
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							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

12	9269	X	8421	-0-	-848	-0-	1420	1	5174	2	N	1591	1600	1			140
							77	4	1750	9							
01	7905	X	6536	-0-	-1369	-0-	984	1	3640	2	N	1298	1306	1			132
							484	4	1428	9							
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	1550	1	4595	2	N	1459	1470	1			121
							1605	9									
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	11297	-0-	-4172	-0-	1117	1	7694	3	Y	2260	2250	1			93
							2486	9									
01	12493	X	10945	-0-	-1548	-0-	1106	1	7554	3	Y	2077	2084	1			86
							2285	9									
02	11284	X	6059	-0-	-5225	-0-	637	1	4177	3	Y	1132	1156	1			62
							1245	9									
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									

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
12	6076	X	4001	-0-	-2075	-0-	686	1	2752	3	N	512	524	1			380
							563	9									
01	5177	X	4436	-0-	-741	-0-	686	1	3139	3	N	555	513	1			422
							611	9									
02	4676	X	4103	-0-	-573	-0-	619	1	2967	3	N	470	519	1			373
							517	9									
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									

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
12	35038	X	35038	-0-	-0-	-0-	1443	1	29380	3	Y	3832	3772	1			180
							4215	9									
01	32663	X	32663	-0-	-0-	-0-	1367	1	26621	3	Y	4250	4237	1			193
							4675	9									
02	18797	X	18797	-0-	-0-	-0-	806	1	14926	3	Y	2786	2820	1			159
							3065	9									
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									

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
12	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	441	1	5014	3	N	333	356	1	24	8	137
							366	9									
01	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	566	1	4460	3	N	385	356	1			166
							424	9									
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	507	1	4067	3	N	280	182	1			264
							308	9									
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	583	1	5153	3	N	296	354	1	4	8	202
							326	9									
04	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	548	1	5756	3	N	280	187	1			295
							308	9									
05	5828	X	5576	-0-	-252	-0-	546	1	4755	3	N	250	193	1			352
							275	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2262	-0-	-32	-0-	1134	1	894	3	N	213	175	1			162
							234	9									
01	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	1160	1	1019	3	N	199	171	1			190
							219	9									
02	2828	X	1567	-0-	-1261	-0-	968	1	414	3	N	168	1	1			357
							185	9									
03	3131	X	1946	-0-	-1185	-0-	1147	1	579	3	N	200	316	1	7	8	234
							220	9									
04	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	172	170	1			236
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	179	172	1			243

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

12	2418	X	1748	-0-	-670	-0-	256	1	589	3	Y	821	776	1			361
							903	9									
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	374	1	2474	3	Y	842	913	1			290
							926	9									
02	2660	X	1760	-0-	-900	-0-	179	1	1226	3	Y	323	451	1			162
							355	9									
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	627	1	5424	3	Y	1965	1352	1			775
							2162	9									
*04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	516	1	5395	3	Y	1645	1708	1			712
							1810	9									
*05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	498	1	5645	3	Y	1390	1509	1			593
							1529	9									

GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					274
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

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

12	0	W	8373	-0-	8373	245013	335	1	6819	3	N	1108	1097	1			46
							1219	9									
01	0	W	7413	-0-	7413	252426	309	1	6013	3	N	992	998	1			40
							1091	9									
02	0	W	7339	-0-	7339	259765	317	1	5876	3	N	1042	1027	1			55
							1146	9									
*03	269054	X	9289	-0-	-259765	-0-	450	1	7182	3	Y	1506	1145	1	336	8	80
							1657	9									
*04	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	346	1	6779	3	Y	1193	1247	1			26
							1312	9									
05	8401	X	7835	-0-	-566	-0-	275	1	6228	3	Y	1211	1226	1			13
							1332	9									

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
12	0	W	1355	-0-	1355	27094	940	1	386	3	N	26	1	1			101
							29	9									
01	0	W	1352	-0-	1352	28446	1014	1	247	3	N	83	1	1			183
							91	9									
02	0	W	-0-	-0-	-0-	28446					N	37	128	1			92
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									

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
12	0	W	9199	-0-	9199	95231	320	1	6508	3	Y	2155	2122	1			87
							2371	9									
01	0	W	7950	-0-	7950	103181	280	1	5463	3	Y	2006	2012	1			81
							2207	9									
02	107202	X	4021	-0-	-103181	-0-	147	1	2723	3	Y	1046	1072	1			55
							1151	9									
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									

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
12	0	W	8053	-0-	8053	125768	311	1	6334	3	Y	1280	1265	1			55
							1408	9									
01	0	W	7112	-0-	7112	132880	281	1	5467	3	Y	1240	1242	1			53
							1364	9									
02	0	W	6994	-0-	6994	139874	285	1	5268	3	Y	1310	1291	1			72
							1441	9									
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									

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
12	0	W	1095	-0-	1095	98982	21	1	426	3	N	589	606	1			18
							648	9									
01	0	W	4041	-0-	4041	103023	154	1	2992	3	N	814	789	1			43
							895	9									
02	0	W	6319	-0-	6319	109342	270	1	4989	3	N	964	974	1			33
							1060	9									
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									

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
12	0	W	5316	-0-	5316	260730	202	1	4118	3	N	905	918	1			30
							996	9									
01	0	W	4982	-0-	4982	265712	195	1	3806	3	N	892	875	1			47
							981	9									
02	271394	X	5682	-0-	-265712	-0-	233	1	4315	3	N	1031	1044	1			34
							1134	9									
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									

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
12	0	W	10840	-0-	10840	165848	448	1	9113	3	N	1163	1169	1			42
							1279	9									
01	0	W	9416	-0-	9416	175264	403	1	7856	3	N	1052	1036	1			58
							1157	9									
02	0	W	6315	-0-	6315	181579	272	1	5041	3	N	911	938	1			31
							1002	9									
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									

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
12	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	1135	1	905	3	N	444	343	1			180
							488	9									
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	909	1	851	3	N	447	519	1			108
							492	9									
02	14B2 EXT		2415	-0-	2415	2415	886	1	1135	3	N	358	331	1			135
							394	9									
03	5691	X	3276	-0-	-2415	-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	14B2 EXT		3607	-0-	3607	3607	1220	1	1954	3	N	394	344	1	4	8	195
							433	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
12	0	W	2196	-0-	2196	26925	1099	1	909	3	N	171	167	1	71	8	260
							188	9									
01	0	W	-0-	-0-	-0-	26925					N	87					347
02	0	W	-0-	-0-	-0-	26925					N	77	169	1	17	8	238
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

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
12	0	W	1459	-0-	1459	56499	514	1	679	3	N	242	176	1			262
							266	9									
01	0	W	1508	-0-	1508	58007	572	1	638	3	N	271	341	1			192
							298	9									
02	59818	X	1811	-0-	-58007	-0-	526	1	1012	3	N	248	175	1			265
							273	9									
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									

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
12	0	W	6264	-0-	6264	69289	1561	1	4472	3	N	210	7	1			355
							231	9									
01	0	W	8648	-0-	8648	77937	2029	1	6320	3	N	272	10	1			617
							299	9									
02	0	W	3902	-0-	3902	81839	1344	1	2420	3	N	125	363	1			379
							138	9									
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									

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
12	0	W	4655	-0-	4655	69749	487	1	4100	2	N	62	168	1			176
							68	9									
01	0	W	4734	-0-	4734	74483	604	1	3969	2	N	146					322
							161	9									
02	0	W	3504	-0-	3504	77987	493	1	2956	2	N	50					372
							55	9									
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									

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
12	0	W	4750	-0-	4750	119197	472	1	4029	3	N	226	352	1			191
							249	9									
01	0	W	5564	-0-	5564	124761	592	1	4723	3	N	226	180	1			237
							249	9									
02	129099	X	4338	-0-	-124761	-0-	529	1	3618	3	N	174	339	1			72
							191	9									
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									

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
12	8308	X	6486	-0-	-1822	-0-	1179	1	4803	3	N	458	432	1			249
							504	9									
01	8308	X	6694	-0-	-1614	-0-	1206	1	4947	3	N	492	449	1			292
							541	9									
02	7504	X	4135	-0-	-3369	-0-	933	1	2818	3	N	349	161	1			480
							384	9									
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									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	184	147	1	17	8	134
01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	109					243
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	75					318
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

CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

12	57567	X	23847	-0-	-33720	-0-	1010	1	20564	3	Y	2066	2017	1			104
							2273	9									
01	57567	X	24001	-0-	-33566	-0-	1046	1	20373	3	Y	2347	2337	1			114
							2582	9									
02	51996	X	23831	-0-	-28165	-0-	1067	1	19752	3	Y	2738	2687	1			165
							3012	9									
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									

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

12	104501	X	25109	-0-	-79392	-0-	344	1	23294	2	Y	1027	1022	1			1042
							341	4	1130	9							
01	40362	X	30206	-0-	-10156	-0-	473	1	27372	2	Y	1877	1841	1			1078
							296	4	2065	9							
02	48977	X	48977	-0-	-0-	-0-	860	1	44816	2	Y	2824	2826	1			1076
							195	4	3106	9							
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							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	35371 X	6948	-0-	-28423	-0-	4030	1	1803	2	N	1014	1029	1			946
						1115	9									
01	35371 X	6763	-0-	-28608	-0-	3608	1	1875	2	N	1164	1151	1			959
						1280	9									
02	31948 X	4713	-0-	-27235	-0-	2806	1	1366	2	N	492	660	1			791
						541	9									
03	35371 X	4787	-0-	-30584	-0-	3765	1	90	2	N	847	784	1			854
						932	9									
04	14B2 EXT	5114	-0-	5114	5114	3710	1	84	2	N	1200	743	1			1311
						1320	9									
05	14B2 EXT	2218	-0-	2218	7332	1760	1	259	2	N	181	383	1			1109
						199	9									

SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

12	14353 X	1139	-0-	-13214	-0-	117	1	987	3	Y	32	32	0			64
						35	9									
01	12214 X	288	-0-	-11926	-0-	141	1	143	3	Y	4	4	0			64
						4	9									
02	11032 X	-0-	-0-	-11032	-0-					Y	-0-					64
03	12214 X	1230	-0-	-10984	-0-	1204	3	26	4	Y	-0-					64
04	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					64
05	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					64

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

12	T. A.	22570	-0-	22570	589890	2334	1	18844	3	Y	1265	1350	0			57
						1392	9									
01	0 W	9390	-0-	9390	599280	1000	1	7127	3	Y	1133	1107	0			83
						17	4	1246	9							
02	0 W	6697	-0-	6697	605977	968	1	4661	3	Y	962	1004	0			41
						10	4	1058	9							
03	0 W	8971	-0-	8971	614948	895	1	7064	3	Y	920	895	0			66
						1012	9									
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	614948					Y	NO RPT					66
*05	24614 X	NO RPT	-0-	-24614	590334					Y	NO RPT					66

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

12	264812 X	4981	-0-	-259831	-0-	571	1	1633	3	Y	218	265	0			11
						2537	5	240	9							
01	30039 X	1746	-0-	-28293	-0-	125	1	410	3	Y	88	92	0			7
						1	4	1113	5							
02	27132 X	6108	-0-	-21024	-0-	852	1	682	3	Y	595	576	0			26
						3919	5	655	9							
03	30039 X	9304	-0-	-20735	-0-	975	1	1221	3	Y	484	475	0			35
						9	4	6567	5							
04	11400 X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					Y	NO RPT					35
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	5983	-0-	5983	151128	45	1	5494	3	Y	404	516	0			22
						444	9									
*01	151392 X	264	-0-	-151128	-0-	3	1	238	3	Y	20	39	0			3
						1	4	22	9							
*02	36260 X	10	-0-	-36250	-0-	3	3	7	9	Y	6	9	0			-0-
*03	40145 X	187	-0-	-39958	-0-	87	3	100	9	Y	91	85	0			6
*04	38850 X	NO RPT	-0-	-38850	-0-					Y	NO RPT					6
*05	40145 X	NO RPT	-0-	-40145	-0-					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	21201	-0-	21201	203809	146	1	19579	3	Y	1342	1464	0			71
						1476	9									
*01	206292 X	2483	-0-	-203809	-0-	19	1	2186	3	Y	248	297	0			22
						5	4	273	9							
*02	36260 X	2959	-0-	-33301	-0-	7	1	2515	3	Y	397	401	0			18
						437	9									
*03	40145 X	17153	-0-	-22992	-0-	19	1	15250	3	Y	1713	1612	0			119
						1884	9									
*04	38850 X	NO RPT	-0-	-38850	-0-					Y	NO RPT					119
*05	40145 X	NO RPT	-0-	-40145	-0-					Y	NO RPT					119

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	24558	-0-	24558	204815	165	1	22354	3	Y	1854	2019	0			85
						2039	9									
01	207123 X	2308	-0-	-204815	-0-	19	1	2063	3	Y	201	266	0			20
						5	4	221	9							
02	44128 X	-0-	-0-	-44128	-0-					Y	-0-					20
03	48856 X	5094	-0-	-43762	-0-	6	1	4286	3	Y	729	698	0			51
						802	9									
04	47280 X	NO RPT	-0-	-47280	-0-					Y	NO RPT					51
05	48856 X	NO RPT	-0-	-48856	-0-					Y	NO RPT					51

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
12	97495 X	7158	-0-	-90337	-0-	224	1	6733	3	Y	183	280	0			19
						201	9									
01	6975 X	6842	-0-	-133	-0-	249	1	5942	3	Y	579	556	0			42
						14	4	637	9							
02	34776 X	4808	-0-	-29968	-0-	222	1	4044	3	Y	491	511	0			22
						2	4	540	9							
03	38502 X	6925	-0-	-31577	-0-	231	1	6396	3	Y	270	272	0			20
						1	4	297	9							
04	37380 X	NO RPT	-0-	-37380	-0-					Y	NO RPT					20
05	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					20

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72664 X	12531	-0-	-60133	-0-	1161	1	10055	3	Y	1195	1269	0			53
						1315	9									
01	72664 X	4853	-0-	-67811	-0-	524	1	3819	3	Y	455	473	0			35
						9	4	501	9							
02	65632 X	2000	-0-	-63632	-0-	197	1	1390	3	Y	371	389	0			17
						5	4	408	9							
03	72664 X	5108	-0-	-67556	-0-	353	1	3979	3	Y	705	673	0			49
						776	9									
04	70320 X	NO RPT	-0-	-70320	-0-					Y	NO RPT					49
05	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	36489	-0-	36489	477782	801	1	34790	3	Y	816	1147	0			51
						898	9									
01	507037 X	29255	-0-	-477782	-0-	408	1	28042	3	Y	670	671	0			50
						68	4	737	9							
02	109284 X	42234	-0-	-67050	-0-	494	1	40631	3	Y	801	816	0			35
						228	4	881	9							
03	120993 X	36419	-0-	-84574	-0-	867	1	34634	3	Y	764	744	0			55
						78	4	840	9							
04	117090 X	NO RPT	-0-	-117090	-0-					Y	NO RPT					55
05	120993 X	NO RPT	-0-	-120993	-0-					Y	NO RPT					55

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	233755 X	22489	-0-	-211266	-0-	448	1	20591	3	Y	1318	1670	0			86
						1450	9									
01	69161 X	39361	-0-	-29800	-0-	514	1	36198	3	Y	2328	2246	0			168
						88	4	2561	9							
02	62468 X	33842	-0-	-28626	-0-	341	1	31455	3	Y	1766	1853	0			81
						103	4	1943	9							
03	69161 X	15936	-0-	-53225	-0-	398	1	14990	3	Y	454	498	0			37
						49	4	499	9							
04	66930 X	NO RPT	-0-	-66930	-0-					Y	NO RPT					37
05	69161 X	NO RPT	-0-	-69161	-0-					Y	NO RPT					37

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
*12	369225 X	24067	-0-	-345158	-0-	491	1	21749	3	Y	1661	1849	0			89
						1827	9									
*01	121303 X	47139	-0-	-74164	-0-	628	1	43216	3	Y	2900	2781	0			208
						105	4	3190	9							
*02	109564 X	60572	-0-	-48992	-0-	687	1	56176	3	Y	3079	3159	0			128
						322	4	3387	9							
*03	121303 X	56829	-0-	-64474	-0-	1316	1	52668	3	Y	2471	2421	0			178
						127	4	2718	9							
*04	117390 X	NO RPT	-0-	-117390	-0-					Y	NO RPT					178
*05	121303 X	NO RPT	-0-	-121303	-0-					Y	NO RPT					178

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	29615	-0-	29615	483870	629	1	27559	3	Y	1297	1414	0			77
						1427	9									
*01	497374 X	13504	-0-	-483870	-0-	208	1	12822	3	Y	403	447	0			33
						31	4	443	9							
*02	119028 X	-0-	-0-	-119028	-0-					Y	8	29	0			12
*03	131781 X	236	-0-	-131545	-0-	9	3	227	9	Y	206	203	0			15
*04	127530 X	NO RPT	-0-	-127530	-0-					Y	NO RPT					15
*05	131781 X	NO RPT	-0-	-131781	-0-					Y	NO RPT					15

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	56032	-0-	56032	710187	1220	1	53275	3	Y	1397	1706	0			74
						1537	9									
01	T. A.	48142	-0-	48142	758329	672	1	46200	3	Y	1052	1048	0			78
						113	4	1157	9							
02	T. A.	65917	-0-	65917	824246	767	1	63526	3	Y	1206	1230	0			54
						297	4	1327	9							
03	T. A.	62547	-0-	62547	886793	1488	1	59597	3	Y	1199	1167	0			86
						143	4	1319	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	886793					Y	NO RPT					86
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	886793					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	31544	-0-	31544	500555	672	1	29528	3	Y	1222	1350	0			65
						1344	9									
01	T. A.	31570	-0-	31570	532125	425	1	29986	3	Y	987	979	0			73
						73	4	1086	9							
02	T. A.	34038	-0-	34038	566163	385	1	32608	3	Y	950	981	0			42
						1045	9									
03	T. A.	27996	-0-	27996	594159	663	1	26131	3	Y	1037	1005	0			74
						61	4	1141	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
12	59520 X	1705	-0-	-57815	-0-	116	1	1589	3	Y	-0-					25
01	59520 X	478	-0-	-59042	-0-	147	1	330	3	Y	-0-	7	0			18
						1	4									
02	53760 X	3835	-0-	-49925	-0-	742	1	2410	3	Y	595	587	0			26
						28	4	655	9							
03	59520 X	7324	-0-	-52196	-0-	1204	1	5282	3	Y	738	712	0			52
						26	4	812	9							
04	57600 X	NO RPT	-0-	-57600	-0-					Y	NO RPT					52
05	59520 X	NO RPT	-0-	-59520	-0-					Y	NO RPT					52

PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	6750	-0-	6750	120762	626	1	3637	3	Y	227	252	0			12
						2237	5	250	9							
01	T. A.	3007	-0-	3007	123769	233	1	727	3	Y	307	297	0			22
						2	4	1707	5							
02	T. A.	5538	-0-	5538	129307	776	1	1277	3	Y	382	387	0			17
						3065	5	420	9							
03	14B2 EXT	12847	-0-	12847	142154	1048	1	4521	3	Y	432	418	0			31
						8	4	6795	5							
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142154					Y	NO RPT					31
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	142154					Y	NO RPT					31

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	496543					Y	-0-					206
01	0 W	-0-	-0-	-0-	496543					Y	-0-					206
02	0 W	-0-	-0-	-0-	496543					Y	-0-					206
03	0 W	-0-	-0-	-0-	496543					Y	-0-					206
04	0 W	-0-	-0-	-0-	496543					Y	-0-					206
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	496543					Y	NO RPT					206

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66929 X	23960	-0-	-42969	-0-	1191	1	22366	3	Y	366	414	0			20
						403	9									
01	66929 X	4537	-0-	-62392	-0-	506	1	3707	3	Y	286	285	0			21
						9	4	315	9							
02	60452 X	909	-0-	-59543	-0-	80	1	727	3	Y	71	88	0			4
						24	4	78	9							
03	66929 X	33847	-0-	-33082	-0-	1835	1	31200	3	Y	712	667	0			49
						29	4	783	9							
04	23250 X	NO RPT	-0-	-23250	-0-					Y	NO RPT					49
05	24025 X	NO RPT	-0-	-24025	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	T. A.	36299	-0-	36299	425879	1127	1	32568	3	Y	2367	2722	0			131
						2604	9									
01	T. A.	22263	-0-	22263	448142	923	1	18462	3	Y	2575	2518	0			188
						45	4	2833	9							
02	T. A.	16131	-0-	16131	464273	857	1	14246	3	Y	933	1074	0			47
						2	4	1026	9							
03	T. A.	24399	-0-	24399	488672	994	1	20882	3	Y	2292	2179	0			160
						2	4	2521	9							
*04	28590 X	NO RPT	-0-	-28590	-0-					Y	NO RPT					160
*05	29543 X	NO RPT	-0-	-29543	-0-					Y	NO RPT					160

PILONCILLO WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924

12	27869 X	1924	-0-	-25945	-0-	197	1	1727	3	Y	-0-	15	0			145
01	27869 X	1028	-0-	-26841	-0-	241	1	785	3	Y	-0-	55	0			90
						2	4									
02	25172 X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					90
03	27869 X	-0-	-0-	-27869	-0-					Y	-0-					90
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					90
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					90

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

12	37758 X	-0-	-0-	-37758	-0-					N	-0-					-0-
01	37758 X	-0-	-0-	-37758	-0-					N	139	130	0			9
02	34104 X	-0-	-0-	-34104	-0-					N	-0-					9
03	37758 X	-0-	-0-	-37758	-0-					N	406	378	0			37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

12	90644 X	22340	-0-	-68304	-0-	664	1	20897	3	Y	708	760	0			37
						779	9									
01	90644 X	15050	-0-	-75594	-0-	609	1	12990	3	Y	1290	1234	0			93
						32	4	1419	9							
02	81872 X	10619	-0-	-71253	-0-	511	1	8652	3	Y	1317	1351	0			59
						7	4	1449	9							
03	90644 X	17362	-0-	-73282	-0-	550	1	16080	3	Y	664	673	0			50
						2	4	730	9							
04	87720 X	NO RPT	-0-	-87720	-0-					Y	NO RPT					50
05	22475 X	NO RPT	-0-	-22475	-0-					Y	NO RPT					50

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

12	100316 X	29267	-0-	-71049	-0-	859	1	27068	3	Y	1218	1388	0			67
						1340	9									
01	100316 X	19357	-0-	-80959	-0-	772	1	16884	3	Y	1509	1466	0			110
						41	4	1660	9							
02	90608 X	11811	-0-	-78797	-0-	629	1	9701	3	Y	1339	1389	0			60
						8	4	1473	9							
03	100316 X	19647	-0-	-80669	-0-	690	1	17647	3	Y	1189	1163	0			86
						2	4	1308	9							
04	97080 X	NO RPT	-0-	-97080	-0-					Y	NO RPT					86
05	29512 X	NO RPT	-0-	-29512	-0-					Y	NO RPT					86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	21948 X	947	-0-	-21001	-0-	116	1	831	3	Y	-0-					208
01	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-					208
02	19824 X	-0-	-0-	-19824	-0-					Y	-0-					208
03	21948 X	-0-	-0-	-21948	-0-					Y	-0-					208
04	21240 X	-0-	-0-	-21240	-0-					Y	-0-					208
05	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					208

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

12	25172 X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
01	25172 X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
02	22736 X	-0-	-0-	-22736	-0-					Y	-0-					-0-
03	25172 X	-0-	-0-	-25172	-0-					Y	-0-					-0-
04	24360 X	-0-	-0-	-24360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

12	T. A.	33741	-0-	33741	617040	1086	1	30619	3	Y	1851	2018	0			97
						2036	9									
01	T. A.	23142	-0-	23142	640182	1055	1	19399	3	Y	2401	2323	0			175
						47	4	2641	9							
02	T. A.	16144	-0-	16144	656326	1023	1	12899	3	Y	2011	2098	0			88
						10	4	2212	9							
03	T. A.	14444	-0-	14444	670770	669	1	12484	3	Y	1168	1170	0			86
						6	4	1285	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	670770					Y	NO RPT					86
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	670770					Y	NO RPT					86

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

12	81809 X	1677	-0-	-80132	-0-	232	1	1445	3	Y	-0-					250
01	81809 X	76	-0-	-81733	-0-	39	1	37	3	Y	-0-					250
02	73892 X	-0-	-0-	-73892	-0-					Y	-0-					250
03	81809 X	-0-	-0-	-81809	-0-					Y	-0-					250
04	79170 X	NO RPT	-0-	-79170	-0-					Y	NO RPT					250
05	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					250

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9605 PERF. N/A

*10	T. A.	84324	-0-	84324	147090	1960	1	78411	3	Y	3478	3636	0			232
						127	4	3826	9							
*11	T. A.	11550	-0-	11550	158640	1056	1	10241	3	Y	217	415	0			34
						14	4	239	9							
*12	T. A.	9122	-0-	9122	167762	1122	1	7987	3	Y	12	44	0			2
						13	9									
*01	T. A.	1215	-0-	1215	168977	210	1	988	3	Y	14	15	0			1
						2	4	15	9							
*02	T. A.	5674	-0-	5674	174651	286	1	5232	3	Y	134	129	0			6
						9	4	147	9							
*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.	NO RPT	-0-	-0-	238746					Y	NO RPT					160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
12	104005	X	393	-0-	-103612	-0-	164	1	229	3	Y	-0-	200	0			6
01	104005	X	240	-0-	-103765	-0-	68	1	94	3	Y	71	46	0			31
							78	9									
02	93940	X	3281	-0-	-90659	-0-	988	1	1597	3	Y	619	623	0			27
							15	4	681	9							
03	104005	X	144	-0-	-103861	-0-	42	1	102	3	Y	-0-					27
04	100650	X	NO RPT	-0-	-100650	-0-					Y	NO RPT					27
05	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					27

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	213	1	9958	3	Y	526	526	0			43
							1	4	579	9							
*12	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	445	1	9115	3	Y	299	320	0			22
							329	9									
*01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	305	1	3901	3	Y	197	203	0			16
							10	4	217	9							
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

12	T. A.		10358	-0-	10358	53989	375	1	9585	3	Y	362	445	0			21
							398	9									
01	T. A.		576	-0-	576	54565	36	1	521	3	Y	16	34	0			3
							1	4	18	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	54565					Y	-0-					3
03	T. A.		1969	-0-	1969	56534	102	1	1781	3	Y	78	75	0			6
							86	9									
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	56534					Y	NO RPT					6
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	56534					Y	NO RPT					6

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

12	T. A.		13154	-0-	13154	123709	442	1	12148	3	Y	513	533	0			26
							564	9									
01	T. A.		2065	-0-	2065	125774	119	1	1846	3	Y	87	105	0			8
							4	4	96	9							
*02	125774	X	-0-	-0-	-125774	-0-					Y	-0-					8
*03	56482	X	2527	-0-	-53955	-0-	138	1	2304	3	Y	77	79	0			6
							85	9									
*04	54660	X	NO RPT	-0-	-54660	-0-					Y	NO RPT					6
*05	56482	X	NO RPT	-0-	-56482	-0-					Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	33423	-0-	33423	126630	930	1	30962	3	Y	1392	1632	0			79
						1531	9									
01	T. A.	17300	-0-	17300	143930	971	1	15150	3	Y	1038	1036	0			81
						37	4	1142	9							
02	T. A.	5617	-0-	5617	149547	402	1	4799	3	Y	371	433	0			19
						8	4	408	9							
03	T. A.	23475	-0-	23475	173022	1366	1	20885	3	Y	1099	1041	0			77
						15	4	1209	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	173022					Y	NO RPT					77
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	173022					Y	NO RPT					77

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	13755	-0-	13755	226749	447	1	12787	3	Y	474	573	0			28
						521	9									
01	T. A.	6339	-0-	6339	233088	385	1	5552	3	Y	353	354	0			27
						14	4	388	9							
*02	236365 X	3277	-0-	-233088	-0-	157	1	2957	3	Y	148	168	0			7
						163	9									
*03	87885 X	9973	-0-	-77912	-0-	616	1	8430	3	Y	837	787	0			57
						6	4	921	9							
*04	85050 X	NO RPT	-0-	-85050	-0-					Y	NO RPT					57
*05	87885 X	NO RPT	-0-	-87885	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	144295					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	144295					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	144295					Y	-0-					-0-
03	T. A.	1158	-0-	1158	145453	1157	1	1	4	Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	145453					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	145453					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	40834	-0-	40834	464999	1189	1	36383	3	Y	2965	3208	0			155
						3262	9									
01	T. A.	30163	-0-	30163	495162	1435	1	24095	3	Y	4158	4012	0			301
						59	4	4574	9							
02	T. A.	19744	-0-	19744	514906	1042	1	17381	3	Y	1198	1437	0			62
						3	4	1318	9							
03	T. A.	30287	-0-	30287	545193	1157	1	25454	3	Y	3341	3170	0			233
						1	4	3675	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	545193					Y	NO RPT					233
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	545193					Y	NO RPT					233

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	19016	-0-	19016	319667	628	1	16752	3	Y	1487	1577	0			76
						1636	9									
01	T. A.	13363	-0-	13363	333030	559	1	10796	3	Y	1802	1747	0			131
						26	4	1982	9							
02	T. A.	7346	-0-	7346	340376	386	1	6456	3	Y	457	564	0			24
						1	4	503	9							
03	T. A.	8387	-0-	8387	348763	310	1	6962	3	Y	1014	967	0			71
						1115	9									
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	348763					Y	NO RPT					71
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	348763					Y	NO RPT					71

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	17232	-0-	17232	169508	301	1	16184	3	Y	679	716	0			35
							747	9									
01	0	W	2273	-0-	2273	171781	74	1	2067	3	Y	115	139	0			11
							5	4	127	9							
02	0	W	95	-0-	95	171876	13	1	78	3	Y	4	13	0			2
							4	9									
03	0	W	6606	-0-	6606	178482	72	1	5969	3	Y	514	481	0			35
							565	9									
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	178482					Y	NO RPT					35
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	178482					Y	NO RPT					35

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
*12	23774	X	23774	-0-	-0-	-0-	720	1	22360	3	Y	631	637	0			31
							694	9									
*01	20127	X	20127	-0-	-0-	-0-	809	1	18170	3	Y	1004	963	0			72
							44	4	1104	9							
*02	10918	X	10918	-0-	-0-	-0-	499	1	9685	3	Y	662	703	0			31
							6	4	728	9							
*03	17583	X	17583	-0-	-0-	-0-	582	1	16264	3	Y	665	648	0			48
							5	4	732	9							
*04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					48
*05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					48

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
12	T. A.		37871	-0-	37871	436844	1163	1	35398	3	Y	1191	1194	0			58
							1310	9									
01	T. A.		21554	-0-	21554	458398	829	1	19584	3	Y	994	979	0			73
							48	4	1093	9							
02	T. A.		14726	-0-	14726	473124	718	1	13082	3	Y	837	872	0			38
							5	4	921	9							
03	T. A.		22298	-0-	22298	495422	728	1	20553	3	Y	921	893	0			66
							4	4	1013	9							
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	495422					Y	NO RPT					66
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	495422					Y	NO RPT					66

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
12	0	W	131	-0-	131	375331	20	1	8	3	Y	94	133	0			6
							103	9									
01	0	W	-0-	-0-	-0-	375331					Y	-0-					6
02	0	W	76	-0-	76	375407	35	1	39	3	Y	2	5	0			3
							2	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	375407					Y	-0-					3
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	375407					Y	NO RPT					3
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	375407					Y	NO RPT					3

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	337715					Y	-0-	6	0			168
01	0	W	-0-	-0-	-0-	337715					Y	-0-					168
02	0	W	109	-0-	109	337824	35	1	48	3	Y	24	49	0			143
							26	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	337824					Y	45	79	0			109
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	337824					Y	NO RPT					109
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	337824					Y	NO RPT					109

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
12	T. A.	2058	-0-	2058	575943	56	1	2002	3	Y	-0-	2	0			68
01	T. A.	387	-0-	387	576330	22	1	282	3	Y	75	133	0			10
						83	9									
02	T. A.	334	-0-	334	576664	91	1	54	3	Y	172	175	0			7
						189	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	576664					Y	11	17	0			1
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	576664					Y	NO RPT					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	576664					Y	NO RPT					1

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
12	T. A.	20236	-0-	20236	465016	643	1	18128	3	Y	1332	1420	0			68
						1465	9									
01	T. A.	13475	-0-	13475	478491	589	1	11089	3	Y	1609	1560	0			117
						27	4	1770	9							
02	T. A.	4418	-0-	4418	482909	276	1	3465	3	Y	615	701	0			31
						677	9									
03	T. A.	12081	-0-	12081	494990	581	1	10253	3	Y	1126	1078	0			79
						8	4	1239	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	494990					Y	NO RPT					79
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	494990					Y	NO RPT					79

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
12	T. A.	19128	-0-	19128	665425	614	1	17268	3	Y	1133	1263	0			61
						1246	9									
01	T. A.	12906	-0-	12906	678331	569	1	10702	3	Y	1463	1418	0			106
						26	4	1609	9							
02	T. A.	6287	-0-	6287	684618	389	1	4985	3	Y	828	895	0			39
						2	4	911	9							
03	T. A.	9820	-0-	9820	694438	521	1	8414	3	Y	798	780	0			57
						7	4	878	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	694438					Y	NO RPT					57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	694438					Y	NO RPT					57

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
12	T. A.	21082	-0-	21082	548582	676	1	19067	3	Y	1217	1330	0			64
						1339	9									
01	T. A.	14207	-0-	14207	562789	629	1	11856	3	Y	1539	1492	0			111
						29	4	1693	9							
02	T. A.	9006	-0-	9006	571795	568	1	7170	3	Y	1147	1205	0			53
						6	4	1262	9							
03	T. A.	11978	-0-	11978	583773	588	1	10290	3	Y	993	974	0			72
						8	4	1092	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	583773					Y	NO RPT					72
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	583773					Y	NO RPT					72

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
12	T. A.	6814	-0-	6814	345320	137	1	6322	3	Y	323	329	0			16
						355	9									
01	T. A.	17313	-0-	17313	362633	196	1	16366	3	Y	646	616	0			46
						40	4	711	9							
02	T. A.	24539	-0-	24539	387172	268	1	23461	3	Y	736	751	0			31
						810	9									
03	T. A.	8512	-0-	8512	395684	215	1	7907	3	Y	339	345	0			25
						17	4	373	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	395684					Y	NO RPT					25
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	395684					Y	NO RPT					25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20925 X	17000	-0-	-3925	-0-	1189	1	7463	3	Y	290	314	0			15
						8029	5	319	9							
01	20925 X	7096	-0-	-13829	-0-	724	1	2257	3	Y	502	481	0			36
						6	4	3557	5							
02	18900 X	12829	-0-	-6071	-0-	1050	1	2237	3	Y	1289	1270	0			55
						24	4	8100	5							
03	20925 X	6995	-0-	-13930	-0-	852	1	1613	3	Y	555	568	0			42
						14	4	3905	5							
04	20250 X	NO RPT	-0-	-20250	-0-					Y	NO RPT					42
05	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					42

PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159681 X	35367	-0-	-124314	-0-	1083	1	33027	3	Y	1143	1204	0			58
						1257	9									
01	159681 X	26190	-0-	-133491	-0-	992	1	23432	3	Y	1554	1500	0			112
						57	4	1709	9							
02	144228 X	17910	-0-	-126318	-0-	858	1	15635	3	Y	1283	1340	0			55
						6	4	1411	9							
03	159681 X	28234	-0-	-131447	-0-	939	1	25854	3	Y	1305	1267	0			93
						5	4	1436	9							
04	154530 X	NO RPT	-0-	-154530	-0-					Y	NO RPT					93
05	159681 X	NO RPT	-0-	-159681	-0-					Y	NO RPT					93

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106237 X	229	-0-	-106008	-0-	35	1	37	3	Y	143	163	0			8
						157	9									
01	106237 X	206	-0-	-106031	-0-	87	1	118	3	Y	1	6	0			3
						1	9									
02	95956 X	3040	-0-	-92916	-0-	600	1	1802	3	Y	577	556	0			24
						3	4	635	9							
03	106237 X	5584	-0-	-100653	-0-	79	1	3966	3	Y	1378	1306	0			96
						23	4	1516	9							
04	102810 X	NO RPT	-0-	-102810	-0-					Y	NO RPT					96
05	106237 X	NO RPT	-0-	-106237	-0-					Y	NO RPT					96

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
12	SHUT IN	85016	-0-	85016	97695	1740	1	76564	3	Y	6102	5868	0			283
						6712	9									
01	SHUT IN	92527	-0-	92527	190222	1352	1	85173	3	Y	5267	5164	0			386
						208	4	5794	9							
02	SHUT IN	107820	-0-	107820	298042	1226	1	100755	3	Y	4794	5059	0			121
						566	4	5273	9							
03	SHUT IN	102610	-0-	102610	400652	2355	1	94139	3	Y	5361	5106	0			376
						219	4	5897	9							
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	400652					Y	NO RPT					376
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	400652					Y	NO RPT					376

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	387830					Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	387830					Y	316	294	0			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	387830					Y	645	638	0			29
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	387830					Y	405	395	0			39
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	387830					Y	NO RPT					39
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	387830					Y	NO RPT					39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139748 X	37416	-0-	-102332	-0-	821	1	35687	3	Y	825	1084	0			52
						908	9									
01	139748 X	33163	-0-	-106585	-0-	462	1	31777	3	Y	770	765	0			57
						77	4	847	9							
02	126224 X	47734	-0-	-78490	-0-	558	1	45916	3	Y	911	927	0			41
						258	4	1002	9							
03	139748 X	43531	-0-	-96217	-0-	1039	1	41391	3	Y	914	890	0			65
						96	4	1005	9							
04	135240 X	NO RPT	-0-	-135240	-0-					Y	NO RPT					65
05	139748 X	NO RPT	-0-	-139748	-0-					Y	NO RPT					65

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363952 X	-0-	-0-	-363952	-0-					Y	-0-					-0-
01	127596 X	-0-	-0-	-127596	-0-					Y	463	431	0			32
02	115248 X	-0-	-0-	-115248	-0-					Y	1371	1342	0			61
03	127596 X	-0-	-0-	-127596	-0-					Y	976	943	0			94
04	123480 X	NO RPT	-0-	-123480	-0-					Y	NO RPT					94
05	127596 X	NO RPT	-0-	-127596	-0-					Y	NO RPT					94

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
12	T. A.	36906	-0-	36906	486505	811	1	35163	3	Y	847	1172	0			57
						932	9									
01	T. A.	31439	-0-	31439	517944	438	1	30064	3	Y	785	783	0			59
						73	4	864	9							
02	563310 X	45366	-0-	-517944	-0-	530	1	43561	3	Y	936	953	0			42
						245	4	1030	9							
03	127100 X	41867	-0-	-85233	-0-	997	1	39755	3	Y	929	904	0			67
						93	4	1022	9							
04	123000 X	NO RPT	-0-	-123000	-0-					Y	NO RPT					67
05	127100 X	NO RPT	-0-	-127100	-0-					Y	NO RPT					67

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
12	T. A.	29986	-0-	29986	296276	606	1	27073	3	Y	2097	2334	0			113
						2307	9									
01	311713 X	15437	-0-	-296276	-0-	134	1	14282	3	Y	896	940	0			71
						35	4	986	9							
02	88424 X	23044	-0-	-65380	-0-	261	1	21354	3	Y	1187	1205	0			53
						123	4	1306	9							
03	97898 X	22448	-0-	-75450	-0-	518	1	20465	3	Y	1303	1263	0			93
						32	4	1433	9							
04	94740 X	NO RPT	-0-	-94740	-0-					Y	NO RPT					93
05	97898 X	NO RPT	-0-	-97898	-0-					Y	NO RPT					93

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
09	T. A.	36539	-0-	36539	36539	372	1	34326	3	Y	1674	1553	0			121
						1841	9									
10	T. A.	49223	-0-	49223	85762	1137	1	45465	3	Y	2315	2290	0			146
						74	4	2547	9							
11	T. A.	21807	-0-	21807	107569	265	1	20250	3	Y	1170	1217	0			99
						5	4	1287	9							
*12	T. A.	17817	-0-	17817	125386	308	1	16887	3	Y	565	633	0			31
						622	9									
*01	T. A.	2284	-0-	2284	127670	61	1	2108	3	Y	100	122	0			9
						5	4	110	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	127670					Y	NO RPT					9
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	127670					Y	NO RPT					9
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	127670					Y	NO RPT					9
*05	45694 X	NO RPT	-0-	-45694	81976					Y	NO RPT					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
09	T. A.	93331	-0-	93331	93331	3754	1	84535	3	Y	4584	4058	0			526
						5042	9									
10	T. A.	125251	-0-	125251	218582	2892	1	115685	3	Y	5896	6272	0			150
						188	4	6486	9							
*11	T. A.	136143	-0-	136143	354725	2136	1	124059	3	Y	9044	8501	0			693
						9948	9									
*12	T. A.	74359	-0-	74359	429084	1572	1	68308	3	Y	4072	4546	0			219
						4479	9									
*01	T. A.	68437	-0-	68437	497521	921	1	63749	3	Y	3284	3259	0			244
						155	4	3612	9							
*02	589680 X	92159	-0-	-497521	-0-	1038	1	86551	3	Y	3724	3802	0			166
						474	4	4096	9							
*03	123070 X	84707	-0-	-38363	-0-	1960	1	78518	3	Y	3677	3580	0			263
						184	4	4045	9							
*04	119100 X	NO RPT	-0-	-119100	-0-					Y	NO RPT					263
*05	123070 X	NO RPT	-0-	-123070	-0-					Y	NO RPT					263

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
09	T. A.	29781	-0-	29781	29781	307	1	28277	3	Y	1088	848	0			240
						1197	9									
10	T. A.	39928	-0-	39928	69709	936	1	37454	3	Y	1343	1488	0			95
						61	4	1477	9							
11	T. A.	24887	-0-	24887	94596	314	1	22151	3	Y	2202	2124	0			173
						2422	9									
*12	T. A.	28998	-0-	28998	123594	570	1	27130	3	Y	1180	1291	0			62
						1298	9									
*01	T. A.	2901	-0-	2901	126495	77	1	2663	3	Y	141	188	0			15
						6	4	155	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	126495					Y	NO RPT					15
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	126495					Y	NO RPT					15
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	126495					Y	NO RPT					15
*05	49600 X	NO RPT	-0-	-49600	76895					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	77756	-0-	77756	77756	3230	1	72716	3	Y	1645	1361	0			284
						1810	9									
10	T. A.	104483	-0-	104483	182239	2488	1	99512	3	Y	2111	2251	0			144
						161	4	2322	9							
*11	T. A.	146732	-0-	146732	328971	2417	1	140338	3	Y	3615	3476	0			283
						3977	9									
*12	T. A.	80041	-0-	80041	409012	1741	1	75505	3	Y	2541	2694	0			130
						2795	9									
*01	T. A.	76913	-0-	76913	485925	1071	1	73431	3	Y	2029	2009	0			150
						179	4	2232	9							
*02	586572 X	100647	-0-	-485925	-0-	1155	1	96530	3	Y	2216	2267	0			99
						524	4	2438	9							
*03	147839 X	94696	-0-	-53143	-0-	2243	1	89770	3	Y	2247	2185	0			161
						211	4	2472	9							
*04	143070 X	NO RPT	-0-	-143070	-0-					Y	NO RPT					161
*05	147839 X	NO RPT	-0-	-147839	-0-					Y	NO RPT					161

PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

09	T. A.	32746	-0-	32746	32746	331	1	30532	3	Y	1712	1544	0			168
						1883	9									
10	T. A.	44074	-0-	44074	76820	1011	1	40439	3	Y	2325	2344	0			149
						66	4	2558	9							
11	T. A.	26387	-0-	26387	103207	320	1	24077	3	Y	1805	1807	0			147
						4	4	1986	9							
*12	T. A.	25706	-0-	25706	128913	443	1	23956	3	Y	1188	1283	0			52
						1307	9									
*01	T. A.	2737	-0-	2737	131650	73	1	2512	3	Y	133	172	0			13
						6	4	146	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	131650					Y	NO RPT					13
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	131650					Y	NO RPT					13
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	131650					Y	NO RPT					13
*05	60171 X	NO RPT	-0-	-60171	71479					Y	NO RPT					13

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

09	T. A.	82554	-0-	82554	82554	571	1	77115	3	Y	4425	4246	0			179
						4868	9									
10	T. A.	111319	-0-	111319	193873	2545	1	101791	3	Y	6198	6056	0			321
						165	4	6818	9							
11	T. A.	35925	-0-	35925	229798	514	1	33298	3	Y	1918	2070	0			169
						3	4	2110	9							
*12	T. A.	35368	-0-	35368	265166	538	1	33422	3	Y	1280	1382	0			67
						1408	9									
*01	T. A.	2753	-0-	2753	267919	486	1	2189	3	Y	66	123	0			10
						5	4	73	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	267919					Y	NO RPT					10
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	267919					Y	NO RPT					10
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	267919					Y	NO RPT					10
*05	90148 X	NO RPT	-0-	-90148	177771					Y	NO RPT					10

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
09	T. A.	76402	-0-	76402	76402	526	1	71127	3	Y	4317	4066	0			251
						4749	9									
10	T. A.	102930	-0-	102930	179332	2347	1	93887	3	Y	5949	5907	0			293
						152	4	6544	9							
11	T. A.	33110	-0-	33110	212442	475	1	30784	3	Y	1680	1824	0			149
						3	4	1848	9							
*12	T. A.	28370	-0-	28370	240812	429	1	26606	3	Y	1214	1300	0			63
						1335	9									
*01	T. A.	2199	-0-	2199	243011	387	1	1742	3	Y	60	114	0			9
						4	4	66	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	243011					Y	NO RPT					9
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	243011					Y	NO RPT					9
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	243011					Y	NO RPT					9
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	243011					Y	NO RPT					9

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	27212	-0-	27212	27212	364	1	23539	3	Y	3008	2781	0			227
						3309	9									
*12	T. A.	52043	-0-	52043	79255	866	1	41964	3	Y	8375	8326	0			276
						9213	9									
*01	T. A.	26340	-0-	26340	105595	820	1	20511	3	Y	4508	4451	0			333
						50	4	4959	9							
*02	107824 X	2229	-0-	-105595	-0-	86	1	1860	3	Y	257	566	0			24
						283	9									
*03	63550 X	17476	-0-	-46074	-0-	553	1	13925	3	Y	2725	2561	0			188
						2998	9									
*04	61500 X	NO RPT	-0-	-61500	-0-					Y	NO RPT					188
*05	63550 X	NO RPT	-0-	-63550	-0-					Y	NO RPT					188

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	37602	-0-	37602	37602	262	1	35455	3	Y	1714	1571	0			143
						1885	9									
10	T. A.	50634	-0-	50634	88236	1170	1	46800	3	Y	2353	2346	0			150
						76	4	2588	9							
11	T. A.	39205	-0-	39205	127441	556	1	36392	3	Y	2052	2036	0			166
						2257	9									
*12	T. A.	12354	-0-	12354	139795	176	1	11816	3	Y	329	472	0			23
						362	9									
*01	T. A.	188	-0-	188	139983	15	1	171	3	Y	2	16	0			9
						2	9									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	139983					Y	NO RPT					9
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	139983					Y	NO RPT					9
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	139983					Y	NO RPT					9
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	139983					Y	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	40972	-0-	40972	40972	285	1	38463	3	Y	2022	1611	0			411
						2224	9									
10	T. A.	54907	-0-	54907	95879	1269	1	50771	3	Y	2532	2767	0			176
						82	4	2785	9							
11	T. A.	18422	-0-	18422	114301	224	1	17350	3	Y	771	876	0			71
						848	9									
*12	119224 X	4923	-0-	-114301	-0-	53	1	4706	3	Y	149	210	0			10
						164	9									
*01	103540 X	361	-0-	-103179	-0-	28	1	288	3	Y	40	30	0			20
						1	4	44	9							
*02	93520 X	NO RPT	-0-	-93520	-0-					Y	NO RPT					20
*03	103540 X	NO RPT	-0-	-103540	-0-					Y	NO RPT					20
*04	100200 X	NO RPT	-0-	-100200	-0-					Y	NO RPT					20
*05	103540 X	NO RPT	-0-	-103540	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	49428	-0-	49428	49428	650	1	42069	3	Y	6099	5639	0			460
						6709	9									
*12	T. A.	41309	-0-	41309	90737	702	1	33971	3	Y	6033	6285	0			208
						6636	9									
*01	T. A.	16203	-0-	16203	106940	515	1	12612	3	Y	2768	2768	0			208
						31	4	3045	9							
*02	113948 X	7008	-0-	-106940	-0-	322	1	5187	3	Y	1363	1505	0			66
						1499	9									
*03	54064 X	7820	-0-	-46244	-0-	360	1	7460	3	Y	-0-					66
*04	52320 X	NO RPT	-0-	-52320	-0-					Y	NO RPT					66
*05	54064 X	NO RPT	-0-	-54064	-0-					Y	NO RPT					66

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	28925	-0-	28925	28925	297	1	27330	3	Y	1180	1037	0			143
						1298	9									
10	T. A.	38896	-0-	38896	67821	905	1	36199	3	Y	1575	1615	0			103
						59	4	1733	9							
11	T. A.	30388	-0-	30388	98209	383	1	28916	3	Y	985	1006	0			82
						5	4	1084	9							
*12	T. A.	17459	-0-	17459	115668	301	1	16401	3	Y	688	735	0			35
						757	9									
*01	T. A.	2280	-0-	2280	117948	60	1	2084	3	Y	119	143	0			11
						5	4	131	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	117948					Y	NO RPT					11
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	117948					Y	NO RPT					11
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	117948					Y	NO RPT					11
*05	40269 X	NO RPT	-0-	-40269	77679					Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 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
*07	T. A.	16045	-0-	16045	16045	541	1	13956	3	N	1407	798	0			609
						1548	9									
*08	T. A.	53528	-0-	53528	69573	46	1	48617	3	N	4423	4589	0			443
						4865	9									
*09	T. A.	37691	-0-	37691	107264	1367	1	32839	3	N	3168	3280	0			331
						3485	9									
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	107264					N	-0-					331
*11	T. A.	29774	-0-	29774	137038	154	1	27302	3	N	2107	2254	0			184
						2318	9									
*12	T. A.	18383	-0-	18383	155421	124	1	17114	3	Y	1041	1169	0			56
						1145	9									
*01	155858 X	437	-0-	-155421	-0-	3	1	423	3	Y	9	54	0			11
						1	4	10	9							
*02	43904 X	NO RPT	-0-	-43904	-0-					Y	NO RPT					11
*03	48608 X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					Y	NO RPT					11
*04	47040 X	NO RPT	-0-	-47040	-0-					Y	NO RPT					11
*05	48608 X	NO RPT	-0-	-48608	-0-					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

*11	T. A.	44829	-0-	44829	44829	705	1	40908	3	Y	2924	2704	0			220
						3216	9									
*12	T. A.	84686	-0-	84686	129515	1751	1	76392	3	Y	5948	5884	0			284
						6543	9									
*01	T. A.	78766	-0-	78766	208281	1064	1	72742	3	Y	4348	4309	0			323
						177	4	4783	9							
*02	T. A.	101835	-0-	101835	310116	1135	1	95042	3	Y	4675	4826	0			172
						515	4	5143	9							
*03	T. A.	97702	-0-	97702	407818	2244	1	89850	3	Y	4905	4729	0			348
						212	4	5396	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	407818					Y	NO RPT					348
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	407818					Y	NO RPT					348

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

*11	T. A.	44829	-0-	44829	44829	705	1	40908	3	Y	2924	2704	0			220
						3216	9									
*12	T. A.	115427	-0-	115427	160256	2451	1	107222	3	Y	5231	5200	0			251
						5754	9									
*01	T. A.	109577	-0-	109577	269833	1481	1	103587	3	Y	3870	3834	0			287
						252	4	4257	9							
*02	416784 X	146951	-0-	-269833	-0-	1683	1	139672	3	Y	4366	4458	0			195
						793	4	4803	9							
*03	178126 X	138755	-0-	-39371	-0-	3259	1	130524	3	Y	4239	4130	0			304
						309	4	4663	9							
*04	172380 X	NO RPT	-0-	-172380	-0-					Y	NO RPT					304
*05	178126 X	NO RPT	-0-	-178126	-0-					Y	NO RPT					304

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	94564	-0-	94564	94564	1503	1	87141	3	Y	5382	4976	0			406
						5920	9									
*12	T. A.	74895	-0-	74895	169459	1575	1	69464	3	Y	3505	3731	0			180
						3856	9									
*01	T. A.	80290	-0-	80290	249749	1242	1	75370	3	Y	3176	3123	0			233
						184	4	3494	9							
*02	123228 X	NO RPT	-0-	-123228	126521					Y	NO RPT					233
*03	136431 X	NO RPT	-0-	-136431	-0-					Y	NO RPT					233
*04	132030 X	NO RPT	-0-	-132030	-0-					Y	NO RPT					233
*05	136431 X	NO RPT	-0-	-136431	-0-					Y	NO RPT					233

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	T. A.	36852	-0-	36852	36852	1000	1	33978	3	N	1704	1064	0			640
						1874	9									
*08	T. A.	49004	-0-	49004	85856	46	1	45385	3	N	3248	3436	0			452
						3573	9									
*09	T. A.	28882	-0-	28882	114738	1319	1	25272	3	N	2083	2117	0			418
						2291	9									
*10	T. A.	38646	-0-	38646	153384	871	1	34842	3	N	2615	2851	0			182
						56	4	2877	9							
*11	T. A.	324	-0-	324	153708	2	1	285	3	N	34	34	0			3
						37	9									
*12	T. A.	2043	-0-	2043	155751	18	1	1857	3	Y	153	150	0			6
						168	9									
*01	T. A.	1067	-0-	1067	156818	8	1	884	3	Y	157	152	0			11
						2	4	173	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156818					Y	NO RPT					11
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156818					Y	NO RPT					11
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156818					Y	NO RPT					11
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156818					Y	NO RPT					11

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 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
*09	92448 X	92448	-0-	-0-	-0-	635	1	85844	3	Y	5426	5165	0			261
						5969	9									
*10	124458 X	124458	-0-	-0-	-0-	2833	1	113313	3	Y	7389	7425	0			225
						184	4	8128	9							
*11	48101 X	48101	-0-	-0-	-0-	683	1	44224	3	Y	2900	2900	0			236
						4	4	3190	9							
*12	49982 X	49982	-0-	-0-	-0-	774	1	48023	3	Y	1077	1184	0			129
						1185	9									
*01	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	698	1	3145	3	Y	74	189	0			14
						8	4	81	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	108276 X	NO RPT	-0-	-108276	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	119877 X	NO RPT	-0-	-119877	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	116010 X	NO RPT	-0-	-116010	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	119877 X	NO RPT	-0-	-119877	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
PILONCILLO WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	20637	-0-	20637	20637	266	1	17114	3	Y	2961	2961	0			241
						3257	9									
12	T. A.	83946	-0-	83946	104583	1682	1	74047	3	Y	7470	7356	0			355
						8217	9									
01	T. A.	97888	-0-	97888	202471	1424	1	88457	3	Y	7083	6921	0			518
						216	4	7791	9							
02	T. A.	105956	-0-	105956	308427	1187	1	97556	3	Y	6059	6397	0			180
						548	4	6665	9							
03	T. A.	100646	-0-	100646	409073	2281	1	91150	3	Y	6366	6157	0			389
						212	4	7003	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	409073					Y	NO RPT					389
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	409073					Y	NO RPT					389

PILONCILLO WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF.10048 - 14969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	108252	-0-	108252	108252	751	1	101429	3	Y	5520	5216	0			304
						6072	9									
10	T. A.	145732	-0-	145732	253984	3347	1	133886	3	Y	7529	7554	0			279
						217	4	8282	9							
11	T. A.	50418	-0-	50418	304402	720	1	46632	3	Y	2784	2784	0			227
						4	4	3062	9							
*12	360123 X	55721	-0-	-304402	-0-	878	1	54509	3	Y	304	411	0			120
						334	9									
*01	117614 X	4454	-0-	-113160	-0-	793	1	3569	3	Y	75	181	0			14
						9	4	83	9							
*02	106232 X	NO RPT	-0-	-106232	-0-					Y	NO RPT					14
*03	117614 X	NO RPT	-0-	-117614	-0-					Y	NO RPT					14
*04	113820 X	NO RPT	-0-	-113820	-0-					Y	NO RPT					14
*05	117614 X	NO RPT	-0-	-117614	-0-					Y	NO RPT					14

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14969	14969	0			1220
12	T. A.	30920	-0-	30920	30920	555	1	27099	3	Y	2969	4055	0			134
						3266	9									
01	T. A.	13269	-0-	13269	44189	471	1	10996	3	Y	1614	1626	0			122
						27	4	1775	9							
*02	48944 X	1046	-0-	-47898	-0-	110	1	863	3	Y	66	180	0			8
						73	9									
*03	54188 X	11287	-0-	-42901	-0-	485	1	9976	3	Y	751	707	0			52
						826	9									
*04	52440 X	NO RPT	-0-	-52440	-0-					Y	NO RPT					52
*05	54188 X	NO RPT	-0-	-54188	-0-					Y	NO RPT					52

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 09/01/2012 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
11	T. A.	23634	-0-	23634	23634	361	1	22184	3	Y	990	990	0			81
						1089	9									
12	T. A.	98612	-0-	98612	122246	2043	1	89852	3	Y	6106	5902	0			285
						6717	9									
01	T. A.	113016	-0-	113016	235262	1636	1	102506	3	Y	7840	7559	0			566
						250	4	8624	9							
02	T. A.	124417	-0-	124417	359679	1400	1	115106	3	Y	6604	6986	0			184
						647	4	7264	9							
03	T. A.	118213	-0-	118213	477892	2691	1	107547	3	Y	7023	6755	0			452
						250	4	7725	9							
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	477892					Y	NO RPT					452
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	477892					Y	NO RPT					452

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14415	X	13716	-0-	-699	-0-	688 718	1 9	12310	2	Y	653	580	1			152
*01	14353	X	14305	-0-	-48	-0-	617 844	1 9	12844	2	Y	767	820	1			99
*02	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	529 724	1 9	12150	2	Y	658	29	0	598	1	130
03	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	888 787	1 9	12414	2	Y	715	324	0	432	1	78
*04	13860	X	13366	-0-	-494	-0-	679 689	1 9	11998	2	Y	626	105	0	374	1	250
*05	15047	X	15047	-0-	-0-	-0-	765 870	1 9	13412	2	Y	791	239	0	631	1	171

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
12	13578	X	9785	-0-	-3793	-0-	494 606	1 9	8685	2	Y	551	495	1			103
*01	13578	X	9459	-0-	-4119	-0-	400 644	1 9	8415	2	Y	585	617	1			71
*02	12264	X	9667	-0-	-2597	-0-	380 571	1 9	8716	2	Y	519	24	0	473	1	93
03	10757	X	10265	-0-	-492	-0-	642 653	1 9	8970	2	Y	594	259	0	368	1	60
*04	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	484 576	1 9	8550	2	Y	524	95	0	301	1	210
*05	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	551 738	1 9	9669	2	Y	671	194	0	542	1	145

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17360	X	15199	-0-	-2161	-0-	764 571	1 9	13864	2	Y	519	427	1			145
01	17360	X	16616	-0-	-744	-0-	729 803	1 9	15084	2	Y	730	796	1			79
*02	15680	X	15033	-0-	-647	-0-	599 685	1 9	13749	2	Y	623	28	0	564	1	110
03	15190	X	13712	-0-	-1478	-0-	916 636	1 9	12160	2	Y	578	283	0	337	1	58
*04	16080	X	12965	-0-	-3115	-0-	661 631	1 9	11673	2	Y	574	87	0	335	1	233
05	16616	X	14717	-0-	-1899	-0-	744 827	1 9	13146	2	Y	752	249	0	569	1	167

BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11470	X	10925	-0-	-545	-0-	543 723	1 9	9659	2	Y	657	594	1			129
*01	11470	X	10443	-0-	-1027	-0-	446 739	1 9	9258	2	Y	672	721	1			80
*02	10360	X	9620	-0-	-740	-0-	378 590	1 9	8652	2	Y	536	24	0	487	1	105
*03	10912	X	9734	-0-	-1178	-0-	555 619	1 9	8560	2	Y	563	244	0	336	1	88
*04	10560	X	9011	-0-	-1549	-0-	458 460	1 9	8093	2	Y	418	98	0	291	1	159
05	10912	X	9122	-0-	-1790	-0-	459 572	1 9	8091	2	Y	520	128	0	440	1	111

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39804 X	39051	-0-	-753	-0-	7786	1	31265	2	Y	-0-					20
01	46376 X	21230	-0-	-25146	-0-	975	1	20255	2	Y	-0-					20
02	41888 X	15274	-0-	-26614	-0-	187	1	15087	2	Y	-0-					20
03	46376 X	34224	-0-	-12152	-0-	384	1	33840	2	Y	-0-					20
04	44880 X	27681	-0-	-17199	-0-	364	1	27317	2	Y	-0-	9	1			11
05	39060 X	28932	-0-	-10128	-0-	722	1	28210	2	Y	-0-					11

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

12	37571 X	37571	-0-	-0-	-0-	7238	1	30333	2	Y	-0-					18
01	37789 X	22099	-0-	-15690	-0-	981	1	21118	2	Y	-0-					18
02	34132 X	26899	-0-	-7233	-0-	540	1	26359	2	Y	-0-					18
03	37789 X	32133	-0-	-5656	-0-	360	1	31773	2	Y	-0-					18
04	36570 X	29003	-0-	-7567	-0-	382	1	28621	2	Y	-0-	8	1			10
05	37572 X	28326	-0-	-9246	-0-	706	1	27620	2	Y	-0-					10

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

12	52514 X	47275	-0-	-5239	-0-	47274	2	1	9	Y	1					74
*01	64821 X	51186	-0-	-13635	-0-	51185	2	1	9	Y	1	48	1			27
02	54544 X	53202	-0-	-1342	-0-	53196	2	6	9	Y	5					32
03	54560 X	48509	-0-	-6051	-0-	48501	2	8	9	Y	7	1	1			38
04	49530 X	45543	-0-	-3987	-0-	45520	2	23	9	Y	21	15	1			44
05	58900 X	45724	-0-	-13176	-0-	45724	2			Y	-0-					44

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

12	33170 X	33170	-0-	-0-	-0-	6647	1	26523	2	Y	-0-					76
01	31217 X	17848	-0-	-13369	-0-	781	1	17067	2	Y	-0-					76
02	28196 X	21012	-0-	-7184	-0-	418	1	20594	2	Y	-0-					76
03	31217 X	24371	-0-	-6846	-0-	273	1	24098	2	Y	-0-					76
04	30210 X	21988	-0-	-8222	-0-	290	1	21698	2	Y	-0-	34	1			42
05	31217 X	23447	-0-	-7770	-0-	585	1	22862	2	Y	-0-					42

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

12	11904 X	9236	-0-	-2668	-0-	461	1	8219	2	Y	505	444	1				104
						556	9										
*01	11904 X	9325	-0-	-2579	-0-	407	1	8361	2	Y	506	564	1				46
						557	9										
*02	10080 X	8312	-0-	-1768	-0-	335	1	7633	2	Y	313	20	0	269	1		78
						344	9										
03	9239 X	9239	-0-	-0-	-0-	584	1	8118	2	Y	488	206	0	306	1		46
						537	9										
*04	9030 X	7895	-0-	-1135	-0-	406	1	7134	2	Y	323	80	0	205	1		226
						355	9										
*05	10220 X	10220	-0-	-0-	-0-	519	1	9101	2	Y	545	170	0	483	1		118
						600	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	11525	-0-	-1929	-0-	588	1	10496	2	Y	401	378	1			405
							441	9									
*01	13454	X	12014	-0-	-1440	-0-	529	1	10934	2	Y	501	514	1			392
							551	9									
*02	12152	X	11251	-0-	-901	-0-	451	1	10329	2	Y	428	19	0	386	1	415
							471	9									
03	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	764	1	10682	2	Y	458	199	0	286	1	380
							504	9									
*04	11640	X	11272	-0-	-368	-0-	580	1	10251	2	Y	401	73	0	227	1	417
							441	9									
*05	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	660	1	11602	2	Y	486	144	0	395	1	445
							535	9									

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
12	13175	X	11657	-0-	-1518	-0-	585	1	10445	2	Y	570	542	1			113
							627	9									
*01	13175	X	11156	-0-	-2019	-0-	483	1	10006	2	Y	606	630	1			89
							667	9									
*02	11900	X	10407	-0-	-1493	-0-	405	1	9295	2	Y	643	29	0	569	1	134
							707	9									
03	11656	X	10799	-0-	-857	-0-	697	1	9584	2	Y	471	112	0	396	1	86
							518	9									
*04	11280	X	10320	-0-	-960	-0-	518	1	9133	2	Y	608	123	0	350	1	251
							669	9									
*05	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	598	1	10491	2	Y	789	228	0	644	1	168
							868	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32953	X	30675	-0-	-2278	-0-	6182	1	24493	2	Y	-0-					9
01	32891	X	9599	-0-	-23292	-0-	346	1	9253	2	Y	-0-					9
02	29708	X	24659	-0-	-5049	-0-	509	1	24150	2	Y	-0-					9
03	32891	X	25901	-0-	-6990	-0-	290	1	25611	2	Y	-0-					9
04	31830	X	22965	-0-	-8865	-0-	302	1	22663	2	Y	-0-	4	1			5
05	30690	X	22532	-0-	-8158	-0-	562	1	21970	2	Y	-0-					5

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93899	X	63293	-0-	-30606	-0-	63080	2	213	9	Y	194					565
*01	93899	X	69406	-0-	-24493	-0-	69163	2	243	9	Y	221	185	1			601
02	84812	X	31626	-0-	-53186	-0-	31518	2	108	9	Y	98					699
03	88784	X	79781	-0-	-9003	-0-	79648	2	133	9	Y	121	375	1			445
04	71238	X	71238	-0-	-0-	-0-	71128	2	110	9	Y	100	201	1			344
*05	70677	X	70677	-0-	-0-	-0-	70564	2	113	9	Y	103					447

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	8353	-0-	-1567	-0-	442	1	7877	2	Y	31	35	1			13
							34	9									
01	9920	X	7720	-0-	-2200	-0-	355	1	7355	2	Y	9	9	1			13
							10	9									
*02	8428	X	7660	-0-	-768	-0-	305	1	6988	2	Y	334	8	0	294	1	45
							367	9									
*03	8711	X	7927	-0-	-784	-0-	512	1	7170	2	Y	223	113	0	126	1	29
							245	9									
*04	8070	X	7416	-0-	-654	-0-	377	1	6663	2	Y	342	26	0	179	1	67
							376	9									
05	8494	X	8202	-0-	-292	-0-	423	1	7452	2	Y	297	109	0	278	1	76
							327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	484 986	1 9	8615	2	Y	896	812	1			154
01	10199	X	9679	-0-	-520	-0-	407 851	1 9	8421	2	Y	774	855	1			73
*02	9296	X	7284	-0-	-2012	-0-	279 545	1 9	6460	2	Y	495	25	0	452	1	91
*03	10075	X	8936	-0-	-1139	-0-	517 958	1 9	7461	2	Y	871	281	0	536	1	145
*04	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	502 921	1 9	8872	2	Y	837	209	0	485	1	288
*05	10744	X	10744	-0-	-0-	-0-	529 935	1 9	9280	2	Y	850	257	0	702	1	179

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

12	9796	X	9244	-0-	-552	-0-	456 680	1 9	8108	2	Y	618	562	1			106
01	9796	X	7749	-0-	-2047	-0-	327 623	1 9	6799	2	Y	566	611	1			61
*02	8512	X	8045	-0-	-467	-0-	309 635	1 9	7101	2	Y	577	28	0	510	1	100
03	9238	X	8886	-0-	-352	-0-	545 723	1 9	7618	2	Y	657	295	0	401	1	50
*04	8940	X	7200	-0-	-1740	-0-	363 410	1 9	6427	2	Y	373	97	0	251	1	73
05	9238	X	9169	-0-	-69	-0-	465 436	1 9	8268	2	Y	396	17	0	395	1	72

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

12	40455	X	29140	-0-	-11315	-0-	2730 1486	1 9	24924	2	Y	1351	1182	1			201
*01	40455	X	21245	-0-	-19210	-0-	664 904	1 9	19677	2	Y	822	603	1			420
02	36540	X	30655	-0-	-5885	-0-	576 946	1 9	29133	2	Y	860	1225	1			55
03	38781	X	10386	-0-	-28395	-0-	99 237	1 9	10050	2	Y	215	270	1			-0-
04	28200	X	17303	-0-	-10897	-0-	243 868	1 9	16192	2	Y	789	508	1			281
*05	37060	X	37060	-0-	-0-	-0-	886 1494	1 9	34680	2	Y	1358	1310	1			329

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

12	94581	X	18426	-0-	-76155	-0-	2224 388	1 9	15814	2	Y	353	445	1			2
*01	94581	X	66965	-0-	-27616	-0-	2489 3117	1 9	61359	2	Y	2834	1705	1			1131
02	85428	X	69777	-0-	-15651	-0-	1297 2627	1 9	65853	2	Y	2388	3362	1			157
03	71176	X	18671	-0-	-52505	-0-	201 629	1 9	17841	2	Y	572	729	1			-0-
04	64470	X	34147	-0-	-30323	-0-	481 1674	1 9	31992	2	Y	1522	980	1			542
05	77252	X	69027	-0-	-8225	-0-	1686 2181	1 9	65160	2	Y	1983	2130	1			395

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	858	1	15295	2	Y	445	413	1			79
							490	9									
*01	15469	X	14878	-0-	-591	-0-	666	1	13764	2	Y	407	444	1			42
							448	9									
*02	13972	X	13650	-0-	-322	-0-	553	1	12668	2	Y	390	19	0	343	1	70
							429	9									
*03	16430	X	14425	-0-	-2005	-0-	934	1	13011	2	Y	436	187	0	275	1	37
							480	9									
*04	15900	X	13691	-0-	-2209	-0-	716	1	12647	2	Y	298	66	0	179	1	104
							328	9									
05	16430	X	14011	-0-	-2419	-0-	731	1	12907	2	Y	339	95	0	274	1	74
							373	9									

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
12	114235	X	94044	-0-	-20191	-0-	19771	1	73170	2	Y	1003	1181	1			61
							1103	9									
*01	103106	X	-0-	-0-	-103106	-0-					Y	-0-	61	1			-0-
02	113400	X	-0-	-0-	-113400	-0-					Y	-0-					-0-
03	125550	X	9661	-0-	-115889	-0-	33	1	9311	2	Y	288	116	1			172
							317	9									
04	121500	X	8453	-0-	-113047	-0-	80	1	8241	2	Y	120	275	1			17
							132	9									
05	94054	X	44445	-0-	-49609	-0-	1095	1	42570	2	Y	709	592	1			134
							780	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24118	X	9700	-0-	-14418	-0-	47	1	9047	2	Y	551	572	1			5
							606	9									
*01	19995	X	388	-0-	-19607	-0-	4	1	372	2	Y	11	12	1			4
							12	9									
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	1	4	1			1
03	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-					1
04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	-0-					1
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-					1

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15190	X	14899	-0-	-291	-0-	773	1	13748	2	Y	344	310	1			66
							378	9									
01	15190	X	14508	-0-	-682	-0-	651	1	13485	2	Y	338	367	1			37
							372	9									
*02	13720	X	12906	-0-	-814	-0-	531	1	12114	2	Y	237	11	0	215	1	43
							261	9									
*03	14911	X	14038	-0-	-873	-0-	918	1	12758	2	Y	329	150	0	191	1	40
							362	9									
*04	14430	X	12939	-0-	-1491	-0-	679	1	12001	2	Y	235	48	0	121	1	106
							259	9									
05	14911	X	13195	-0-	-1716	-0-	694	1	12174	2	Y	297	94	0	240	1	69
							327	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22447	X	22447	-0-	-0-	-0-	1093	1	19459	2	Y	1723	1564	1			303
							1895	9									
*01	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	892	1	18468	2	Y	1707	1851	1			159
							1878	9									
*02	19056	X	19056	-0-	-0-	-0-	735	1	16857	2	Y	1331	60	0	1204	1	226
							1464	9									
*03	20132	X	20132	-0-	-0-	-0-	1223	1	17101	2	Y	1644	713	0	971	1	186
							1808	9									
*04	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	990	1	17492	2	Y	1509	308	0	845	1	542
							1660	9									
*05	22229	X	22229	-0-	-0-	-0-	1102	1	19346	2	Y	1619	478	0	1340	1	343
							1781	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

12	12772	X	11078	-0-	-1694	-0-	549	1	9772	2	Y	688	619	1			126
							757	9									
01	12772	X	10942	-0-	-1830	-0-	466	1	9643	2	Y	757	809	1			74
							833	9									
*02	11536	X	10447	-0-	-1089	-0-	405	1	9380	2	Y	602	26	0	549	1	101
							662	9									
*03	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	692	1	9679	2	Y	756	338	0	446	1	59
							832	9									
*04	10710	X	10324	-0-	-386	-0-	517	1	9133	2	Y	613	115	0	355	1	228
							674	9									
05	11563	X	11245	-0-	-318	-0-	565	1	9884	2	Y	724	208	0	591	1	153
							796	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

12	14260	X	13803	-0-	-457	-0-	626	1	11127	2	Y	1864	1745	1			272
							2050	9									
*01	14260	X	12896	-0-	-1364	-0-	500	1	10352	2	Y	1858	1952	1			178
							2044	9									
*02	12180	X	11604	-0-	-576	-0-	419	1	9613	2	Y	1429	65	0	1296	1	246
							1572	9									
*03	13795	X	12212	-0-	-1583	-0-	682	1	9560	2	Y	1791	809	0	1056	1	141
							1970	9									
*04	13350	X	11510	-0-	-1840	-0-	502	1	8860	2	Y	1953	271	0	1155	1	730
							2148	9									
*05	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	623	1	11039	2	Y	1983	565	0	1721	1	427
							2181	9									

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

12	23932	X	22019	-0-	-1913	-0-	1137	1	20186	2	Y	633	576	1			119
							696	9									
01	23250	X	18766	-0-	-4484	-0-	834	1	17364	2	Y	516	569	1			66
							568	9									
*02	21028	X	20826	-0-	-202	-0-	838	1	19278	2	Y	645	30	0	562	1	119
							710	9									
*03	22010	X	21384	-0-	-626	-0-	1393	1	19446	2	Y	495	135	0	386	1	63
							545	9									
*04	21300	X	19968	-0-	-1332	-0-	1041	1	18391	2	Y	487	102	0	327	1	251
							536	9									
05	23033	X	22054	-0-	-979	-0-	1151	1	20218	2	Y	623	185	0	546	1	143
							685	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40176	X	36822	-0-	-3354	-0-	202	1	35156	2	Y	1331	1355	1			85
							1464	9									
*01	41644	X	41644	-0-	-0-	-0-	516	1	39212	2	Y	1742	1677	1			149
							1916	9									
02	36725	X	36725	-0-	-0-	-0-	422	1	35216	2	Y	988	1035	1			92
							1087	9									
03	37789	X	13396	-0-	-24393	-0-	195	1	12887	2	Y	285	320	1			57
							314	9									
*04	40050	X	-0-	-0-	-40050	-0-					Y	-0-	6	1			61
05	41385	X	33	-0-	-41352	-0-	1	1	29	2	Y	3	3	1			61
							3	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

12	20307	X	20307	-0-	-0-	-0-	1023	1	18227	2	Y	961	863	1			197
							1057	9									
*01	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	883	1	18290	2	Y	987	1064	1			120
							1086	9									
*02	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	763	1	17555	2	Y	865	41	0	788	1	172
							952	9									
*03	20839	X	20839	-0-	-0-	-0-	1320	1	18526	2	Y	903	433	0	539	1	114
							993	9									
*04	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	1128	1	19945	2	Y	689	121	0	429	1	142
							758	9									
*05	22562	X	22562	-0-	-0-	-0-	1179	1	20676	2	Y	643	208	0	532	1	156
							707	9									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

12	129828	X	57926	-0-	-71902	-0-	320	1	56867	2	Y	672	680	1			31
							739	9									
01	74245	X	52529	-0-	-21716	-0-	680	1	51099	2	Y	682	662	1			51
							750	9									
02	58100	X	41534	-0-	-16566	-0-	460	1	40745	2	Y	299	337	1			13
							329	9									
03	65162	X	5323	-0-	-59839	-0-	87	1	5236	2	Y	-0-	2	1			11
*04	63060	X	-0-	-0-	-63060	-0-					Y	-0-	1	1			15
05	57939	X	-0-	-0-	-57939	-0-					Y	-0-					15

BRISCOE "C" WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380

12	4526	X	3990	-0-	-536	-0-	202	1	3586	2	Y	184	170	1			33
							202	9									
*01	4495	X	3899	-0-	-596	-0-	168	1	3489	2	Y	220	207	1			46
							242	9									
*02	4060	X	3695	-0-	-365	-0-	145	1	3346	2	Y	185	8	0	192	1	31
							204	9									
*03	3999	X	3973	-0-	-26	-0-	249	1	3490	2	Y	213	90	0	131	1	19
							234	9									
*04	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	198	1	3502	2	Y	202	37	0	113	1	79
							222	9									
*05	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	224	1	3933	2	Y	222	70	0	182	1	49
							244	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA C WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	9538	-0-	-2676	-0-	440	1	7833	2	Y	1150	1058	1			193
							1265	9									
*01	11160	X	8649	-0-	-2511	-0-	338	1	7009	2	Y	1184	1264	1			113
							1302	9									
*02	9380	X	8248	-0-	-1132	-0-	295	1	6779	2	Y	1067	51	0	947	1	182
							1174	9									
*03	9548	X	7558	-0-	-1990	-0-	445	1	5957	2	Y	1051	378	0	710	1	139
							1156	9									
*04	9240	X	6962	-0-	-2278	-0-	334	1	5896	2	Y	665	214	0	413	1	131
							732	9									
05	9548	X	8756	-0-	-792	-0-	421	1	7509	2	Y	751	132	0	696	1	127
							826	9									

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
12	30411	X	27868	-0-	-2543	-0-	1465	1	26082	2	Y	292	240	1			77
							321	9									
*01	30101	X	27234	-0-	-2867	-0-	1234	1	25553	2	Y	406	436	1			47
							447	9									
*02	27188	X	25375	-0-	-1813	-0-	1044	1	24036	2	Y	268	11	0	252	1	52
							295	9									
*03	27869	X	26443	-0-	-1426	-0-	1749	1	24353	2	Y	310	134	0	173	1	55
							341	9									
*04	26970	X	24699	-0-	-2271	-0-	1310	1	23138	2	Y	228	75	0	116	1	50
							251	9									
05	28055	X	26932	-0-	-1123	-0-	1441	1	25319	2	Y	156	65	0	136	1	47
							172	9									

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 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
12	136772	X	-0-	-0-	-136772	-0-					Y	-0-	176	1			-0-
*01	141329	X	2188	-0-	-139141	-0-	2	1	874	2	Y	-0-					-0-
							1312	4									
02	127652	X	41647	-0-	-86005	-0-	650	1	34489	2	Y	3237	2859	1			378
							2947	4	3561	9							
03	141453	X	53997	-0-	-87456	-0-	560	1	49058	2	Y	3981	4178	1			181
							4379	9									
04	45310	X	45310	-0-	-0-	-0-	596	1	44565	2	Y	135	270	1			46
							149	9									
05	46097	X	38535	-0-	-7562	-0-	961	1	37518	2	Y	51	93	1			4
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 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
12	119102	X	545	-0-	-118557	-0-	8	1	448	2	Y	81	63	1			18
							89	9									
*01	109244	X	6851	-0-	-102393	-0-	431	1	6279	2	Y	128	140	1			6
							141	9									
02	98672	X	8451	-0-	-90221	-0-	41	1	6704	2	Y	1551	1138	1			419
							1706	9									
03	83607	X	46071	-0-	-37536	-0-	466	1	42105	2	Y	3182	2655	1			946
							3500	9									
04	37857	X	37857	-0-	-0-	-0-	480	1	36166	2	Y	1101	1699	1			348
							1211	9									
*05	34987	X	34987	-0-	-0-	-0-	859	1	33289	2	Y	763	926	1			185
							839	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*04	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	104	1	1834	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	117	1	2039	2	Y	4	1	0	5	1	3
							4	9									

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
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					3
01	2139	X	563	-0-	-1576	-0-	27	1	514	2	Y	20	7	1			16
							22	9									
02	1932	X	656	-0-	-1276	-0-	27	1	584	2	Y	41	4	0	49	1	4
							45	9									
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	1	1			3
*04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	174	1	3051	2	Y	81	56	1			28
							89	9									
*05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	319	1	5546	2	Y	79	23	0	66	1	18
							87	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
12	868	X	22	-0-	-846	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					3
*01	868	X	673	-0-	-195	-0-	29	1	549	2	Y	86	29	1			60
							95	9									
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	26	1	620	2	Y	44	5	0	94	1	5
							48	9									
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0	1	1	3
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	115	1	2032	2	Y	143	120	1			26
							157	9									
*05	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	150	1	2278	2	Y	2	6	0	16	1	6
							2	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
12	22940	X	20226	-0-	-2714	-0-	1013	1	18040	2	Y	1066	957	1			197
							1173	9									
*01	22382	X	18862	-0-	-3520	-0-	826	1	17077	2	Y	872	974	1			95
							959	9									
*02	20216	X	17733	-0-	-2483	-0-	714	1	16383	2	Y	578	2	0	621	1	50
							636	9									
*03	20212	X	18653	-0-	-1559	-0-	1190	1	16580	2	Y	803	209	0	524	1	128
							883	9									
*04	19560	X	17454	-0-	-2106	-0-	890	1	15725	2	Y	763	165	0	510	1	175
							839	9									
05	20212	X	19804	-0-	-408	-0-	998	1	17506	2	Y	1182	377	0	934	1	261
							1300	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
12	71269	X	46367	-0-	-24902	-0-	262	1	44998	2	Y	1006	1022	1			63
							1107	9									
*01	70773	X	47770	-0-	-23003	-0-	625	1	45998	2	Y	1043	989	1			118
							1147	9									
02	63924	X	42890	-0-	-21034	-0-	489	1	41462	2	Y	854	899	1			65
							939	9									
03	67208	X	-0-	-0-	-67208	-0-					Y	-0-	24	1			41
*04	55050	X	-0-	-0-	-55050	-0-					Y	-0-	4	1			37
05	47492	X	-0-	-0-	-47492	-0-					Y	-0-					45

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
12	69502	X	40767	-0-	-28735	-0-	239	1	39817	2	Y	646	665	1			52
							711	9									
*01	58306	X	58306	-0-	-0-	-0-	734	1	57019	2	Y	503	484	1			71
							553	9									
02	48638	X	48638	-0-	-0-	-0-	565	1	47598	2	Y	432	453	1			47
							475	9									
03	53785	X	-0-	-0-	-53785	-0-					Y	1	14	1			34
*04	56100	X	46837	-0-	-9263	-0-	588	1	44901	2	Y	1225	949	1			313
							1348	9									
05	57970	X	47503	-0-	-10467	-0-	601	1	46206	2	Y	633	204	0	599	1	143
							696	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98115	X	34148	-0-	-63967	-0-	184	1	32784	2	Y	1073	1085	1			42
							1180	9									
*01	53196	X	13387	-0-	-39809	-0-	77	1	13091	2	Y	199	211	1			31
							219	9									
02	43540	X	-0-	-0-	-43540	-0-					Y	-0-	11	1			20
03	45632	X	-0-	-0-	-45632	-0-					Y	1	1	1			20
04	36810	X	-0-	-0-	-36810	-0-					Y	-0-	5	1			15
05	34162	X	29953	-0-	-4209	-0-	348	1	29013	2	Y	538	490	1			63
							592	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23064	X	20720	-0-	-2344	-0-	1075	1	19170	2	Y	432	404	1			104
							475	9									
*01	23064	X	20088	-0-	-2976	-0-	915	1	18896	2	Y	252	316	1			40
							277	9									
02	20832	X	16349	-0-	-4483	-0-	677	1	15457	2	Y	195	11	0	194	1	30
							215	9									
*03	20708	X	18312	-0-	-2396	-0-	1224	1	16997	2	Y	83	23	0	64	1	26
							91	9									
*04	20040	X	17045	-0-	-2995	-0-	910	1	16083	2	Y	47	3	0	40	1	31
							52	9									
05	20708	X	19350	-0-	-1358	-0-	1021	1	17925	2	Y	367	91	0	225	1	82
							404	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C GU1 WELL #: 10H RRCID -> 260440 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7444 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	13699	-0-	-2111	-0-	679	1	12087	2	Y	848	762	1			161
							933	9									
*01	15035	X	13277	-0-	-1758	-0-	567	1	11742	2	Y	880	949	1			92
							968	9									
*02	13580	X	12119	-0-	-1461	-0-	475	1	10881	2	Y	694	32	0	627	1	127
							763	9									
*03	13702	X	12353	-0-	-1349	-0-	774	1	10791	2	Y	716	339	0	421	1	83
							788	9									
*04	13260	X	11568	-0-	-1692	-0-	588	1	10393	2	Y	534	129	0	335	1	106
							587	9									
05	13702	X	12815	-0-	-887	-0-	664	1	11624	2	Y	479	115	0	402	1	115
							527	9									

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
12	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	1110	1	19776	2	Y	841	776	1			156
							925	9									
*01	26226	X	21247	-0-	-4979	-0-	935	1	19379	2	Y	848	913	1			91
							933	9									
*02	23688	X	20392	-0-	-3296	-0-	819	1	18747	2	Y	751	32	0	679	1	131
							826	9									
*03	21824	X	20832	-0-	-992	-0-	1335	1	18702	2	Y	723	334	0	431	1	89
							795	9									
*04	21120	X	19089	-0-	-2031	-0-	990	1	17490	2	Y	554	126	0	308	1	111
							609	9									
05	22568	X	21093	-0-	-1475	-0-	1100	1	19321	2	Y	611	124	0	561	1	135
							672	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
12	16430	X	15034	-0-	-1396	-0-	749	1	13336	2	Y	863	777	1			155
							949	9									
*01	16399	X	14448	-0-	-1951	-0-	627	1	12974	2	Y	770	846	1			79
							847	9									
*02	14812	X	13382	-0-	-1430	-0-	525	1	11995	2	Y	784	37	0	696	1	130
							862	9									
*03	15035	X	14217	-0-	-818	-0-	883	1	12362	2	Y	884	385	0	522	1	107
							972	9									
*04	14550	X	13050	-0-	-1500	-0-	654	1	11558	2	Y	762	135	0	424	1	310
							838	9									
05	15035	X	14472	-0-	-563	-0-	727	1	12713	2	Y	938	289	0	759	1	200
							1032	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
12	11873	X	9226	-0-	-2647	-0-	458	1	8156	2	Y	556	505	1			104
							612	9									
*01	11873	X	8824	-0-	-3049	-0-	378	1	7833	2	Y	557	601	1			60
							613	9									
*02	10332	X	9120	-0-	-1212	-0-	357	1	8183	2	Y	527	21	0	479	1	87
							580	9									
03	9238	X	9006	-0-	-232	-0-	578	1	8020	2	Y	371	108	0	294	1	49
							408	9									
*04	8940	X	8469	-0-	-471	-0-	428	1	7556	2	Y	441	95	0	294	1	204
							485	9									
05	10106	X	9748	-0-	-358	-0-	491	1	8607	2	Y	591	183	0	481	1	131
							650	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	12090	X	11752	-0-	-338	-0-	561	1	10017	2	Y	1067	954	1			195
							1174	9									
*01	12090	X	11631	-0-	-459	-0-	484	1	10025	2	Y	1020	1113	1			102
							1122	9									
*02	10920	X	10470	-0-	-450	-0-	404	1	9245	2	Y	746	34	0	682	1	132
							821	9									
03	11749	X	10883	-0-	-866	-0-	662	1	9252	2	Y	881	368	0	555	1	77
							969	9									
*04	11370	X	10628	-0-	-742	-0-	521	1	9198	2	Y	826	135	0	477	1	323
							909	9									
05	11749	X	11608	-0-	-141	-0-	570	1	10049	2	Y	899	279	0	744	1	199
							989	9									

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
12	27745	X	23449	-0-	-4296	-0-	1237	1	22071	2	Y	128	143	1			39
							141	9									
*01	27745	X	23237	-0-	-4508	-0-	1056	1	21860	2	Y	292	277	1			52
							321	9									
02	25060	X	23105	-0-	-1955	-0-	966	1	22117	2	Y	20	11	0	47	1	14
							22	9									
03	24151	X	24151	-0-	-0-	-0-	1622	1	22391	2	Y	125	28	0	91	1	20
							138	9									
*04	22680	X	22467	-0-	-213	-0-	1202	1	21228	2	Y	34	14	0	26	1	18
							37	9									
05	25575	X	25329	-0-	-246	-0-	1359	1	23842	2	Y	116	13	0	92	1	29
							128	9									

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	82	-0-	-9156	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					7
01	8370	X	29	-0-	-8341	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					7
02	7560	X	3139	-0-	-4421	-0-	118	1	2588	2	Y	394	1	0	377	1	23
							433	9									
*03	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	84	1	1448	2	Y	311	21	0	188	1	130
							342	9									
*04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	181	1	3229	2	Y	515	232	0	274	1	86
							567	9									
*05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	17	0	51	1	17

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25203	X	3447	-0-	-21756	-0-	159	1	2981	2	Y	279	379	1			43
							307	9									
01	24645	X	2	-0-	-24643	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	2	1			41
*02	21952	X	6746	-0-	-15206	-0-	268	1	6280	2	Y	180	22	0	105	1	94
							198	9									
*03	19003	X	8460	-0-	-10543	-0-	694	1	7040	2	Y	660	353	0	353	1	50
							726	9									
*04	14640	X	5348	-0-	-9292	-0-	265	1	4678	2	Y	368	6	0	255	1	157
							405	9									
05	7440	X	6462	-0-	-978	-0-	327	1	5742	2	Y	357	107	0	299	1	108
							393	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19964 X	17992	-0-	-1972	-0-	863	1	15379	2	Y	1591	1433	1			286
						1750	9									
01	17738 X	17738	-0-	-0-	-0-	735	1	15232	2	Y	1610	1737	1			159
						1771	9									
*02	16166 X	16166	-0-	-0-	-0-	619	1	14228	2	Y	1199	67	0	1052	1	213
						1319	9									
*03	18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	1089	1	15097	2	Y	1714	744	0	1050	1	133
						1885	9									
*04	16534 X	16534	-0-	-0-	-0-	798	1	14089	2	Y	1497	265	0	857	1	273
						1647	9									
*05	15946 X	15946	-0-	-0-	-0-	708	1	13609	2	Y	1481	525	0	1209	1	316
						1629	9									

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

12	45942 X	31440	-0-	-14502	-0-	161	1	29914	2	Y	1241	1288	1			51
						1365	9									
*01	41881 X	31896	-0-	-9985	-0-	414	1	30351	2	Y	1028	954	1			125
						1131	9									
02	37828 X	18520	-0-	-19308	-0-	245	1	17571	2	Y	640	674	1			82
						704	9									
03	37138 X	35118	-0-	-2020	-0-	518	1	33344	2	Y	1142	1124	1			100
						1256	9									
*04	35940 X	30907	-0-	-5033	-0-	388	1	29596	2	Y	839	82	0	646	1	243
						923	9									
05	31899 X	29840	-0-	-2059	-0-	373	1	28808	2	Y	599	143	0	556	1	143
						659	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

12	32457 X	27001	-0-	-5456	-0-	143	1	25542	2	Y	1196	1221	1			103
						1316	9									
*01	32478 X	32478	-0-	-0-	-0-	391	1	30491	2	Y	1451	1378	1			176
						1596	9									
02	29316 X	17245	-0-	-12071	-0-	226	1	16284	2	Y	668	717	1			116
						735	9									
03	31744 X	13391	-0-	-18353	-0-	195	1	12526	2	Y	609	650	1			75
						670	9									
*04	31230 X	14606	-0-	-16624	-0-	179	1	13569	2	Y	780	562	1			304
						858	9									
05	32271 X	30095	-0-	-2176	-0-	366	1	28474	2	Y	1141	234	0	972	1	239
						1255	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

12	69998 X	60341	-0-	-9657	-0-	341	1	59185	2	Y	741	746	1			23
						815	9									
*01	63240 X	61949	-0-	-1291	-0-	818	1	60441	2	Y	627	584	1			49
						690	9									
02	69272 X	45113	-0-	-24159	-0-	521	1	44112	2	Y	436	463	1			22
						480	9									
03	76694 X	45575	-0-	-31119	-0-	685	1	44239	2	Y	592	557	1			57
						651	9									
*04	74220 X	41508	-0-	-32712	-0-	527	1	40198	2	Y	712	79	0	544	1	138
						783	9									
05	61566 X	36461	-0-	-25105	-0-	455	1	35351	2	Y	595	132	0	535	1	105
						655	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20274 X	13985	-0-	-6289	-0-	72	1	13232	2	Y	619	628	1			26
						681	9									
*01	20274 X	10354	-0-	-9920	-0-	138	1	9720	2	Y	410	377	1			59
						45	4	451	9							
02	16716 X	7823	-0-	-8893	-0-	104	1	7405	2	Y	285	304	1			36
						314	9									
03	17949 X	15341	-0-	-2608	-0-	229	1	14306	2	Y	733	691	1			78
						806	9									
*04	17370 X	16825	-0-	-545	-0-	204	1	15525	2	Y	996	90	0	779	1	231
						1096	9									
05	13981 X	12259	-0-	-1722	-0-	156	1	11784	2	Y	290	118	0	300	1	103
						319	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

12	29791 X	27121	-0-	-2670	-0-	1413	1	25091	2	Y	561	514	1			99
						617	9									
*01	29791 X	24385	-0-	-5406	-0-	1092	1	22649	2	Y	585	620	1			64
						644	9									
*02	26880 X	22477	-0-	-4403	-0-	908	1	20980	2	Y	535	27	0	468	1	104
						589	9									
*03	27125 X	23653	-0-	-3472	-0-	1471	1	21465	2	Y	652	242	0	428	1	86
						717	9									
*04	26250 X	24461	-0-	-1789	-0-	1271	1	22464	2	Y	660	112	0	373	1	263
						726	9									
*05	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	1440	1	25269	2	Y	684	212	0	579	1	156
						752	9									

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

12	11966 X	9885	-0-	-2081	-0-	505	1	8976	2	Y	367	349	1			55
						404	9									
*01	11966 X	9465	-0-	-2501	-0-	414	1	8564	2	Y	443	452	1			46
						487	9									
*02	10808 X	9166	-0-	-1642	-0-	363	1	8324	2	Y	435	21	0	384	1	76
						479	9									
*03	10187 X	10187	-0-	-0-	-0-	652	1	9018	2	Y	470	209	0	284	1	54
						517	9									
*04	9570 X	9506	-0-	-64	-0-	486	1	8593	2	Y	388	68	0	214	1	160
						427	9									
*05	10589 X	10589	-0-	-0-	-0-	545	1	9549	2	Y	450	139	0	373	1	98
						495	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

12	52545 X	25832	-0-	-26713	-0-	145	1	25380	2	Y	279	278	1			36
						307	9									
*01	52545 X	21340	-0-	-31205	-0-	386	1	20374	2	Y	527	463	1			98
						580	9									
02	42364 X	38216	-0-	-4148	-0-	442	1	37018	2	Y	687	724	1			49
						756	9									
03	31961 X	21596	-0-	-10365	-0-	331	1	20943	2	Y	293	314	1			28
						322	9									
*04	30930 X	-0-	-0-	-30930	-0-					Y	-0-	2	1			37
*05	46681 X	46681	-0-	-0-	-0-	541	1	45429	2	Y	646	577	1			106
						711	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71083	X	48375	-0-	-22708	-0-	283	1	47807	2	Y	259	261	1			28
							285	9									
*01	67363	X	35789	-0-	-31574	-0-	671	1	34903	2	Y	195	170	1			53
							215	9									
02	56868	X	52773	-0-	-4095	-0-	620	1	52021	2	Y	120	146	1			22
							132	9									
03	64294	X	27526	-0-	-36768	-0-	425	1	27067	2	Y	31	33	1			20
							34	9									
*04	62220	X	-0-	-0-	-62220	-0-					Y	-0-	2	1			17
*05	72070	X	72070	-0-	-0-	-0-	847	1	70783	2	Y	400	354	1			68
							440	9									

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
12	70122	X	49373	-0-	-20749	-0-	273	1	47941	2	Y	1054	1084	1			65
							1159	9									
*01	70122	X	43923	-0-	-26199	-0-	465	1	42511	2	Y	861	799	1			127
							947	9									
02	58996	X	36945	-0-	-22051	-0-	430	1	36066	2	Y	408	478	1			52
							449	9									
03	66588	X	19302	-0-	-47286	-0-	300	1	18994	2	Y	7	18	1			41
							8	9									
*04	64440	X	-0-	-0-	-64440	-0-					Y	-0-	4	1			42
*05	54100	X	54100	-0-	-0-	-0-	623	1	52161	2	Y	1196	1073	1			165
							1316	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29512	X	9029	-0-	-20483	-0-	48	1	8633	2	Y	316	317	1			6
							348	9									
*01	27528	X	3943	-0-	-23585	-0-	67	1	3758	2	Y	107	106	1			7
							118	9									
02	16856	X	11912	-0-	-4944	-0-	137	1	11525	2	Y	227	219	1			15
							250	9									
03	15662	X	15662	-0-	-0-	-0-	234	1	15058	2	Y	336	330	1			21
							370	9									
*04	8730	X	4222	-0-	-4508	-0-	54	1	4098	2	Y	64	19	0	57	1	17
							70	9									
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	-0-	2	0	6	1	9

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	57456	-0-	57456	1113243	3026	1	53904	2	Y	478	424	1			115
							526	9									
*01	0	W	55473	-0-	55473	1168716	2532	1	52406	2	Y	486	528	1			73
							535	9									
*02	0	W	51132	-0-	51132	1219848	2116	1	48618	2	Y	362	16	0	333	1	86
							398	9									
*03	0	W	51947	-0-	51947	1271795	3455	1	48068	2	Y	385	179	0	234	1	52
							424	9									
*04	0	W	49262	-0-	49262	1321057	2621	1	46308	2	Y	303	54	0	177	1	80
							333	9									
*05	0	W	53798	-0-	53798	1374855	2883	1	50576	2	Y	308	96	0	258	1	90
							339	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62310	X	13084	-0-	-49226	-0-	680	1	11851	2	Y	503	584	1			30
							553	9									
*01	62310	X	10294	-0-	-52016	-0-	426	1	9453	2	Y	377	345	1			62
							415	9									
*02	56280	X	20361	-0-	-35919	-0-	818	1	18946	2	Y	543	38	0	426	1	141
							597	9									
*03	33604	X	25412	-0-	-8192	-0-	1658	1	23015	2	Y	672	354	0	380	1	93
							739	9									
*04	23683	X	23683	-0-	-0-	-0-	1242	1	21950	2	Y	446	43	0	367	1	210
							491	9									
*05	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	1411	1	24759	2	Y	441	123	0	415	1	113
							485	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

12	51894	X	10437	-0-	-41457	-0-	443	1	7841	2	Y	1957	1869	1			228
							2153	9									
*01	51894	X	9796	-0-	-42098	-0-	356	1	7549	2	Y	1719	1786	1			161
							1891	9									
*02	46872	X	9373	-0-	-37499	-0-	325	1	7357	2	Y	1537	73	0	1374	1	251
							1691	9									
*03	51894	X	10147	-0-	-41747	-0-	546	1	7546	2	Y	1868	823	0	1136	1	195
							2055	9									
*04	50220	X	7872	-0-	-42348	-0-	354	1	6296	2	Y	1111	292	0	818	1	202
							1222	9									
05	51894	X	-0-	-0-	-51894	-0-					Y	-0-	48	0	123	1	31

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

12	89289	X	89289	-0-	-0-	-0-	505	1	88156	2	Y	571	580	1			36
							628	9									
*01	99975	X	45150	-0-	-54825	-0-	288	1	44600	2	Y	238	246	1			28
							262	9									
02	97748	X	132	-0-	-97616	-0-	2	1	130	2	Y	-0-	7	1			21
03	108221	X	58905	-0-	-49316	-0-	901	1	57094	2	Y	827	675	1			173
							910	9									
*04	96090	X	87067	-0-	-9023	-0-	1105	1	84122	2	Y	1673	231	0	1301	1	377
							1840	9									
05	89280	X	87347	-0-	-1933	-0-	1102	1	85389	2	Y	778	219	0	747	1	189
							856	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	477380	X	2192	-0-	-475188	-0-	9	1	2075	2	Y	98	101	1			5
							108	9									
*01	18786	X	2894	-0-	-15892	-0-	53	1	2778	2	Y	57	54	1			8
							63	9									
02	12320	X	768	-0-	-11552	-0-	9	1	748	2	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					5
*04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	1	2	1			6
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					6

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1974132	X	63957	-0-	-1910175	-0-	376	1	63555	2	Y	24	24	1			1
							26	9									
01	107880	X	54933	-0-	-52947	-0-	518	1	54415	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	87192	X	82283	-0-	-4909	-0-	965	1	81317	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	84859	X	84859	-0-	-0-	-0-	1303	1	83555	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	76385	X	76385	-0-	-0-	-0-	990	1	75393	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	91109	X	72871	-0-	-18238	-0-	930	1	71941	2	Y	-0-	1	1			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1248967	X	45144	-0-	-1203823	-0-	235	1	41337	2	Y	3247	3344	1			153
							3572	9									
*01	63798	X	38265	-0-	-25533	-0-	412	1	35559	2	Y	2085	2024	1			212
							2294	9									
02	50540	X	17388	-0-	-33152	-0-	248	1	16229	2	Y	828	812	1			228
							911	9									
03	53413	X	38178	-0-	-15235	-0-	562	1	35535	2	Y	1892	2011	1			109
							2081	9									
*04	55800	X	55800	-0-	-0-	-0-	679	1	51561	2	Y	3236	2558	1			787
							3560	9									
*05	46686	X	46686	-0-	-0-	-0-	575	1	44420	2	Y	1537	514	0	1428	1	382
							1691	9									

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
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	205	1	3695	2	Y	844	651	1			235
							928	9									
*01	12803	X	7659	-0-	-5144	-0-	290	1	5999	2	Y	1245	1361	1			119
							1370	9									
*02	11564	X	6333	-0-	-5231	-0-	211	1	4752	2	Y	1245	63	0	1084	1	217
							1370	9									
*03	4836	X	4000	-0-	-836	-0-	278	1	3164	2	Y	507	84	0	601	1	39
							558	9									
*04	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	393	1	6993	2	Y	1034	13	0	871	1	190
							1137	9									
05	7657	X	2539	-0-	-5118	-0-	107	1	2139	2	Y	266	49	0	349	1	58
							293	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	53496	-0-	53496	1119458	2843	1	50608	2	Y	41	36	1			28
							45	9									
01	0	W	50659	-0-	50659	1170117	2333	1	48284	2	Y	38	42	1			24
							42	9									
02	1215652	X	45535	-0-	-1170117	-0-	1901	1	43604	2	Y	27	1	0	26	1	24
							30	9									
03	57877	X	46469	-0-	-11408	-0-	3101	1	43331	2	Y	34	16	0	21	1	21
							37	9									
*04	51780	X	37092	-0-	-14688	-0-	1976	1	35096	2	Y	18	5	0	14	1	22
							20	9									
05	53506	X	46584	-0-	-6922	-0-	2541	1	43988	2	Y	50	1	0	44	1	27
							55	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	899956					Y	-0-	6	1			4
01	0	W	-0-	-0-	-0-	899956					Y	-0-					4
02	0	W	-0-	-0-	-0-	899956					Y	-0-					4
03	973355	X	73399	-0-	-899956	-0-	1088	1	68138	2	Y	3794	3311	1			487
							4173	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

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 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
12	74741	X	17927	-0-	-56814	-0-	828	1	15517	2	N	1438	1209	1			419
							1582	9									
*01	74741	X	28852	-0-	-45889	-0-	1211	1	24887	2	N	2504	2691	1			232
							2754	9									
*02	67508	X	23958	-0-	-43550	-0-	912	1	20982	2	N	1876	83	0	1705	1	320
							2064	9									
03	74741	X	23870	-0-	-50871	-0-	1446	1	20080	2	N	2131	944	0	1301	1	174
							2344	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									

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
12	234205	X	58582	-0-	-175623	-0-	311	1	56102	2	Y	1972	2055	1			48
							2169	9									
*01	234205	X	37025	-0-	-197180	-0-	347	1	35229	2	Y	1317	1211	1			154
							1449	9									
02	211540	X	37701	-0-	-173839	-0-	443	1	35847	2	Y	1283	1366	1			71
							1411	9									
03	234205	X	44156	-0-	-190049	-0-	655	1	42017	2	Y	1349	1315	1			105
							1484	9									
*04	226650	X	37404	-0-	-189246	-0-	466	1	35524	2	Y	1285	110	0	1006	1	307
							1414	9									
05	234205	X	34977	-0-	-199228	-0-	432	1	33301	2	Y	1131	267	0	959	1	212
							1244	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67890	X	-0-	-0-	-67890	-0-					Y	-0-	4	1			18
*01	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	415	1	8838	2	Y	202	194	1			26
							222	9									
*02	31136	X	10929	-0-	-20207	-0-	413	1	9461	2	Y	959	17	0	874	1	94
							1055	9									
*03	31155	X	12802	-0-	-18353	-0-	834	1	11636	2	Y	302	143	0	208	1	53
							332	9									
*04	13380	X	13087	-0-	-293	-0-	691	1	12210	2	Y	169	50	0	107	1	52
							186	9									
*05	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	819	1	14380	2	Y	262	56	0	234	1	65
							288	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	783152	X	33183	-0-	-749969	-0-	176	1	31849	2	Y	1053	1073	1			16
							1158	9									
*01	130200	X	15825	-0-	-114375	-0-	146	1	14999	2	Y	618	536	1			98
							680	9									
02	29456	X	29072	-0-	-384	-0-	334	1	28199	2	Y	490	569	1			19
							539	9									
03	33201	X	27783	-0-	-5418	-0-	421	1	27006	2	Y	324	315	1			28
							356	9									
*04	32130	X	6861	-0-	-25269	-0-	87	1	6644	2	Y	118	29	0	90	1	27
							130	9									
05	33170	X	-0-	-0-	-33170	-0-					Y	-0-	4	0	10	1	13

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	10199	-0-	10199	181124	439	1	7839	2	Y	1746	1566	1			304
							1921	9									
*01	0	W	9832	-0-	9832	190956	373	1	7733	2	Y	1569	1719	1			154
							1726	9									
*02	197410	X	6454	-0-	-190956	-0-	228	1	5184	2	Y	947	36	0	892	1	173
							1042	9									
*03	10199	X	4122	-0-	-6077	-0-	303	1	3278	2	Y	492	11	0	563	1	81
							541	9									
*04	9870	X	8844	-0-	-1026	-0-	402	1	7129	2	Y	1194	317	0	750	1	208
							1313	9									
05	10199	X	8794	-0-	-1405	-0-	417	1	7368	2	Y	917	42	0	879	1	204
							1009	9									

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
12	0	W	87	-0-	87	333104	1	1	86	2	Y	-0-					117
01	0	W	-0-	-0-	-0-	333104					Y	-0-					117
02	0	W	-0-	-0-	-0-	333104					Y	-0-					117
03	0	W	-0-	-0-	-0-	333104					Y	-0-					117
*04	0	W	124724	-0-	124724	457828	1581	1	120689	2	Y	2231	1712	1			636
							2454	9									
05	0	W	132298	-0-	132298	590126	1674	1	128137	2	Y	2261	445	0	2024	1	428
							2487	9									

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
12	74834	X	57402	-0-	-17432	-0-	3052	1	54350	2	Y	-0-					28
01	74834	X	55778	-0-	-19056	-0-	2570	1	53208	2	Y	-0-					28
02	67592	X	50026	-0-	-17566	-0-	2091	1	47935	2	Y	-0-					28
03	50262	X	50262	-0-	-0-	-0-	3360	1	46902	2	Y	-0-	2	1			26
04	55560	X	45913	-0-	-9647	-0-	2459	1	43454	2	Y	-0-					26
05	57412	X	49882	-0-	-7530	-0-	2690	1	47192	2	Y	-0-					26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	0	W	7875	-0-	7875	161488	336	1	6000	2	Y	1399	1306	1			219
							1539	9									
*01	0	W	6575	-0-	6575	168063	232	1	4938	2	Y	1277	1363	1			133
							1405	9									
02	0	W	6795	-0-	6795	174858	241	1	5575	2	Y	890	35	0	911	1	77
							979	9									
*03	0	W	4174	-0-	4174	179032	236	1	3538	2	Y	364	207	0	192	1	35
							400	9									
*04	187087	X	8055	-0-	-179032	-0-	379	1	6698	2	Y	889	3	0	540	1	381
							978	9									
*05	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	502	1	8840	2	Y	1127	307	0	958	1	243
							1240	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
12	0	W	73181	-0-	73181	1147400	3807	1	67701	2	Y	1521	1391	1			312
							1673	9									
*01	0	W	66665	-0-	66665	1214065	2998	1	62043	2	Y	1476	1599	1			189
							1624	9									
*02	0	W	62783	-0-	62783	1276848	2559	1	58818	2	Y	1278	55	0	1179	1	233
							1406	9									
03	0	W	60639	-0-	60639	1337487	4006	1	55332	2	Y	1183	588	0	687	1	141
							1301	9									
*04	1393979	X	56492	-0-	-1337487	-0-	2976	1	52575	2	Y	855	182	0	587	1	229
							941	9									
05	73191	X	61889	-0-	-11302	-0-	3279	1	57529	2	Y	983	308	0	807	1	260
							1081	9									

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
12	0	W	97784	-0-	97784	2325909	574	1	97196	2	Y	13	13	1			201
							14	9									
*01	0	W	148792	-0-	148792	2474701	1890	1	146884	2	Y	16	15	1			202
							18	9									
02	0	W	140402	-0-	140402	2615103	1650	1	138713	2	Y	35	33	1			203
							39	9									
03	0	W	146838	-0-	146838	2761941	2254	1	144523	2	Y	55	255	1			3
							61	9									
*04	0	W	132677	-0-	132677	2894618	1720	1	130881	2	Y	69	5	0	49	1	20
							76	9									
05	0	W	130925	-0-	130925	3025543	1670	1	129159	2	Y	87	19	0	74	1	14
							96	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 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
12	0	W	93454	-0-	93454	1235971	4975	1	88478	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
*01	0	W	82587	-0-	82587	1318558	3815	1	78765	2	Y	6	5	1			13
							7	9									
*02	0	W	73775	-0-	73775	1392333	3071	1	70454	2	Y	227	10	0	185	1	45
							250	9									
*03	0	W	71939	-0-	71939	1464272	4812	1	66964	2	Y	148	100	0	81	1	12
							163	9									
*04	1529101	X	64829	-0-	-1464272	-0-	3472	1	61357	2	Y	-0-	1	0			11
05	93465	X	68833	-0-	-24632	-0-	3714	1	65119	2	Y	-0-	1	1			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135315	X	89504	-0-	-45811	-0-	4610	1	82066	2	Y	2571	2307	1			521
							2828	9									
*01	135315	X	77277	-0-	-58038	-0-	3411	1	71301	2	Y	2332	2572	1			281
							2565	9									
*02	122220	X	76678	-0-	-45542	-0-	3119	1	71646	2	Y	1876	91	0	1715	1	386
							2064	9									
*03	135315	X	77975	-0-	-57340	-0-	5031	1	70340	2	Y	2367	1092	0	1362	1	225
							2604	9									
*04	86610	X	54822	-0-	-31788	-0-	2841	1	50444	2	Y	1397	349	0	951	1	312
							1537	9									
05	89497	X	62281	-0-	-27216	-0-	3406	1	57911	2	Y	876	56	0	907	1	225
							964	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	8458	-0-	8458	149576	386	1	6933	2	Y	1035	886	1			224
							1139	9									
*01	0	W	5968	-0-	5968	155544	233	1	4843	2	Y	811	952	1			83
							892	9									
*02	0	W	6440	-0-	6440	161984	243	1	5452	2	Y	677	27	0	642	1	102
							745	9									
*03	173496	X	11512	-0-	-161984	-0-	739	1	10169	2	Y	549	5	0	556	1	118
							604	9									
*04	58080	X	7827	-0-	-50253	-0-	381	1	6772	2	Y	613	168	0	408	1	112
							674	9									
05	8463	X	3713	-0-	-4750	-0-	215	1	3214	2	Y	258	24	0	269	1	77
							284	9									

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
12	142538	X	66674	-0-	-75864	-0-	3400	1	60538	2	Y	2487	2246	1			468
							2736	9									
*01	142538	X	63780	-0-	-78758	-0-	2814	1	58236	2	Y	2482	2683	1			267
							2730	9									
*02	128744	X	58069	-0-	-70675	-0-	2328	1	53493	2	Y	2044	93	0	1843	1	375
							2248	9									
*03	142538	X	54690	-0-	-87848	-0-	3590	1	48883	2	Y	2015	1076	0	1156	1	158
							2217	9									
*04	137940	X	46952	-0-	-90988	-0-	2426	1	42847	2	Y	1526	175	0	800	1	714
							1679	9									
05	142538	X	43496	-0-	-99042	-0-	2263	1	39367	2	Y	1696	352	0	1676	1	382
							1866	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
12	170066	X	56788	-0-	-113278	-0-	2928	1	52148	2	Y	1556	1408	1			296
							1712	9									
*01	170066	X	56700	-0-	-113366	-0-	2526	1	52430	2	Y	1585	1706	1			175
							1744	9									
*02	153608	X	53482	-0-	-100126	-0-	2177	1	50086	2	Y	1108	50	0	1035	1	218
							1219	9									
03	170066	X	55543	-0-	-114523	-0-	3614	1	50529	2	Y	1273	566	0	775	1	131
							1400	9									
*04	164580	X	50586	-0-	-113994	-0-	2649	1	46805	2	Y	1029	196	0	607	1	401
							1132	9									
05	170066	X	55332	-0-	-114734	-0-	2928	1	51360	2	Y	949	295	0	814	1	241
							1044	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	145638 X	114074	-0-	-31564	-0-	665	1	111199	2	Y	2009	2058	1			92
						2210	9									
*01	164083 X	164083	-0-	-0-	-0-	2048	1	160164	2	Y	1701	1625	1			166
						1871	9									
02	131544 X	82067	-0-	-49477	-0-	842	1	79027	2	Y	1998	2091	1			61
						2198	9									
03	145638 X	87926	-0-	-57712	-0-	1304	1	83578	2	Y	2767	2493	1			335
						3044	9									
*04	140940 X	79864	-0-	-61076	-0-	972	1	74932	2	Y	3600	455	0	3024	1	640
						3960	9									
05	145638 X	67917	-0-	-77721	-0-	777	1	64848	2	Y	2084	146	0	2248	1	330
						2292	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
12	105121 X	20446	-0-	-84675	-0-	1028	1	18662	2	Y	687	716	1			195
						756	9									
*01	105121 X	64811	-0-	-40310	-0-	2909	1	59933	2	Y	1790	1724	1			212
						1969	9									
*02	94948 X	51549	-0-	-43399	-0-	2095	1	48142	2	Y	1193	55	0	1092	1	258
						1312	9									
03	105121 X	52873	-0-	-52248	-0-	3437	1	47940	2	Y	1360	626	0	812	1	159
						1496	9									
*04	101730 X	48009	-0-	-53721	-0-	2506	1	44276	2	Y	1115	204	0	647	1	470
						1227	9									
05	105121 X	53782	-0-	-51339	-0-	2834	1	49739	2	Y	1099	326	0	950	1	293
						1209	9									

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
12	135532 X	40717	-0-	-94815	-0-	2107	1	37577	2	Y	939	899	1			178
						1033	9									
01	135532 X	39605	-0-	-95927	-0-	1782	1	36893	2	Y	845	914	1			109
						930	9									
*02	122416 X	37411	-0-	-85005	-0-	1529	1	35137	2	Y	677	25	0	631	1	130
						745	9									
*03	135532 X	37041	-0-	-98491	-0-	2418	1	33762	2	Y	783	395	0	414	1	104
						861	9									
*04	131160 X	33169	-0-	-97991	-0-	1745	1	30840	2	Y	531	95	0	306	1	234
						584	9									
05	135532 X	35316	-0-	-100216	-0-	1875	1	32883	2	Y	507	157	0	441	1	143
						558	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
12	147126 X	22234	-0-	-124892	-0-	1156	1	20579	2	N	454	395	1			129
						499	9									
*01	147126 X	23805	-0-	-123321	-0-	1062	1	22010	2	N	666	699	1			96
						733	9									
*02	132888 X	21281	-0-	-111607	-0-	854	1	19811	2	N	560	30	0	484	1	142
						616	9									
*03	147126 X	21690	-0-	-125436	-0-	1386	1	19788	2	N	469	110	0	384	1	110
						516	9									
*04	142380 X	19043	-0-	-123337	-0-	999	1	17618	2	N	387	36	0	321	1	255
						426	9									
05	147126 X	27877	-0-	-119249	-0-	1468	1	25738	2	N	610	183	0	521	1	161
						671	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
12	134540	X	31249	-0-	-103291	-0-	1624	1	28910	2	Y	650	590	1			133
							715	9									
*01	134540	X	29264	-0-	-105276	-0-	1299	1	26883	2	Y	984	998	1			119
							1082	9									
*02	121520	X	24353	-0-	-97167	-0-	999	1	22773	2	Y	528	37	0	486	1	124
							581	9									
*03	134540	X	20357	-0-	-114183	-0-	1456	1	18377	2	Y	476	292	0	270	1	38
							524	9									
*04	130200	X	18086	-0-	-112114	-0-	952	1	16740	2	Y	358	5	0	181	1	210
							394	9									
05	134540	X	30265	-0-	-104275	-0-	1592	1	27939	2	Y	667	189	0	534	1	154
							734	9									

BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

12	0	W	26893	-0-	26893	552591	1374	1	24399	2	Y	1018	878	1			219
							1120	9									
*01	0	W	24923	-0-	24923	577514	1091	1	22582	2	Y	1136	1231	1			124
							1250	9									
*02	0	W	21797	-0-	21797	599311	881	1	20212	2	Y	640	19	0	640	1	112
							704	9									
*03	0	W	21585	-0-	21585	620896	1396	1	19386	2	Y	730	344	0	396	1	102
							803	9									
*04	0	W	19599	-0-	19599	640495	1026	1	18111	2	Y	420	82	0	262	1	178
							462	9									
05	0	W	25088	-0-	25088	665583	1331	1	23423	2	Y	304	133	0	249	1	100
							334	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

12	106981	X	NO RPT	-0-	-106981	-0-					N	NO RPT					-0-
01	106981	X	NO RPT	-0-	-106981	-0-					N	NO RPT					-0-
02	96628	X	NO RPT	-0-	-96628	-0-					N	NO RPT					-0-
03	106981	X	NO RPT	-0-	-106981	-0-					N	NO RPT					-0-
04	103530	X	NO RPT	-0-	-103530	-0-					N	NO RPT					-0-
05	106981	X	NO RPT	-0-	-106981	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

12	162471	X	83947	-0-	-78524	-0-	4382	1	78000	2	Y	1423	1299	1			267
							1565	9									
*01	162471	X	79878	-0-	-82593	-0-	3616	1	74830	2	Y	1302	1420	1			149
							1432	9									
*02	146748	X	72423	-0-	-74325	-0-	2973	1	68287	2	Y	1057	46	0	962	1	198
							1163	9									
03	162471	X	71654	-0-	-90817	-0-	4744	1	65646	2	Y	1149	526	0	691	1	112
							1264	9									
*04	157230	X	68284	-0-	-88946	-0-	3603	1	63670	2	Y	919	168	0	522	1	381
							1011	9									
05	162471	X	65042	-0-	-97429	-0-	3245	1	60800	2	Y	906	270	0	807	1	210
							997	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 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
12	191035	X	191035	-0-	-0-	-0-	1103	1	188114	2	Y	1653	1710	1			132
							1818	9									
*01	131409	X	80170	-0-	-51239	-0-	478	1	79108	2	Y	531	554	1			109
							584	9									
02	118692	X	5180	-0-	-113512	-0-	91	1	5023	2	Y	60	65	1			104
							66	9									
03	131409	X	116412	-0-	-14997	-0-	1784	1	114048	2	Y	527	497	1			134
							580	9									
*04	134037	X	134037	-0-	-0-	-0-	1725	1	131334	2	Y	889	77	0	676	1	291
							978	9									
*05	137094	X	137094	-0-	-0-	-0-	1734	1	134393	2	Y	879	174	0	784	1	212
							967	9									

GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

12	144615	X	NO RPT	-0-	-144615	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	144615	X	NO RPT	-0-	-144615	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	130620	X	NO RPT	-0-	-130620	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	144615	X	NO RPT	-0-	-144615	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	139950	X	NO RPT	-0-	-139950	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	144615	X	NO RPT	-0-	-144615	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

06	0		190818	-0-	190818	366739	21	1	189993	2	N	731	645	1			96
							804	9									
*07	555678	X	188939	-0-	-366739	-0-	32	1	188029	2	N	798	827	1			67
							878	9									
*08	149409	X	149409	-0-	-0-	-0-	22	1	148592	2	Y	723	735	1			55
							795	9									
09	143370	X	129108	-0-	-14262	-0-	17	1	128464	2	Y	570	594	1			31
							627	9									
10	148149	X	136910	-0-	-11239	-0-	229	1	134423	2	Y	2053	1970	1			114
							2258	9									
11	143370	X	94798	-0-	-48572	-0-	436	1	93272	2	Y	991	1040	1			65
							1090	9									
12	148149	X	97030	-0-	-51119	-0-	554	1	94925	2	Y	1410	1428	1			47
							1551	9									
*01	148149	X	103264	-0-	-44885	-0-	1297	1	101129	2	Y	762	729	1			87
							838	9									
02	133812	X	81600	-0-	-52212	-0-	951	1	79895	2	Y	685	711	1			55
							754	9									
03	148149	X	90830	-0-	-57319	-0-	1383	1	88678	2	Y	699	678	1			76
							769	9									
*04	143370	X	87832	-0-	-55538	-0-	1128	1	85954	2	Y	682	72	0	524	1	196
							750	9									
05	148149	X	83943	-0-	-64206	-0-	1063	1	82307	2	Y	521	121	0	472	1	124
							573	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	0		38056	-0-	38056	38056	1314	1	27082	2	Y	8782	7897	1			885
							9660	9									
*07	79504	X	41448	-0-	-38056	-0-	1452	1	30352	2	Y	8767	9216	1			436
							9644	9									
08	75764	X	25086	-0-	-50678	-0-	898	1	18641	2	Y	5043	5047	1			432
							5547	9									
09	73320	X	24372	-0-	-48948	-0-	923	1	17453	2	Y	5451	5413	1			470
							5996	9									
10	75764	X	7685	-0-	-68079	-0-	252	1	5477	2	Y	1778	2085	1			163
							1956	9									
11	73320	X	1454	-0-	-71866	-0-	54	1	991	2	Y	372	114	1			421
							409	9									
12	75764	X	16866	-0-	-58898	-0-	696	1	12384	2	Y	3442	3300	1			563
							3786	9									
01	75764	X	8564	-0-	-67200	-0-	293	1	6017	2	Y	2049	2284	1			328
							2254	9									
*02	68432	X	15155	-0-	-53277	-0-	487	1	11130	2	Y	3216	147	0	2739	1	658
							3538	9									
*03	75764	X	15215	-0-	-60549	-0-	764	1	10666	2	Y	3441	1552	0	2110	1	493
							3785	9									
*04	73320	X	13713	-0-	-59607	-0-	580	1	10249	2	Y	2622	508	0	1538	1	1069
							2884	9									
05	75764	X	2014	-0-	-73750	-0-	50	1	799	2	Y	1059	784	0	877	1	467
							1165	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

*06	27067	X	27067	-0-	-0-	-0-	1214	1	25853	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	25444	-0-	25444	25444	1165	1	24279	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	21344	-0-	21344	46788	1004	1	20339	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	0	W	17506	-0-	17506	64294	877	1	16627	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	0	W	13104	-0-	13104	77398	596	1	12507	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	0	W	8149	-0-	8149	85547	446	1	7702	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	W	12205	-0-	12205	97752	648	1	11556	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	0	W	13085	-0-	13085	110837	601	1	12482	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	0	W	11284	-0-	11284	122121	472	1	10811	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	W	9712	-0-	9712	131833	623	1	9086	2	Y	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									
04	0	W	8876	-0-	8876	140709	475	1	8400	2	Y	1					1
							1	9									
*05	0	W	31939	-0-	31939	172648	30318	3	1621	9	Y	1474	606	1			1057

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
06	0		17771	-0-	17771	24871	767	1	16982	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	0		21318	-0-	21318	46189	977	1	20339	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	66475	X	20286	-0-	-46189	-0-	951	1	19335	2	Y	-0-					-0-
09	37350	X	17241	-0-	-20109	-0-	866	1	16366	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
10	38595	X	13704	-0-	-24891	-0-	623	1	13073	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
11	37350	X	9146	-0-	-28204	-0-	498	1	8648	2	Y	-0-					-0-
12	38595	X	12468	-0-	-26127	-0-	663	1	11805	2	Y	-0-					-0-
01	38595	X	11561	-0-	-27034	-0-	533	1	11027	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	34860	X	12158	-0-	-22702	-0-	505	1	11653	2	Y	-0-					-0-
03	38595	X	13756	-0-	-24839	-0-	923	1	12833	2	Y	-0-					-0-
04	37350	X	12118	-0-	-25232	-0-	649	1	11469	2	Y	-0-					-0-
05	38595	X	12491	-0-	-26104	-0-	677	1	11814	2	Y	-0-					-0-

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
06	0		43143	-0-	43143	43143	1587	1	32151	2	Y	8550	7756	1			794
							9405	9									
07	0	W	44715	-0-	44715	87858	1610	1	33488	2	Y	8743	9070	1			467
							9617	9									
08	0	W	36466	-0-	36466	124324	1363	1	27609	2	Y	6813	6725	1			555
							7494	9									
09	0	W	27675	-0-	27675	151999	1042	1	19504	2	Y	6481	6429	1			607
							7129	9									
10	0	W	11773	-0-	11773	163772	379	1	8203	2	Y	2901	3312	1			196
							3191	9									
11	0	W	905	-0-	905	164677	35	1	640	2	Y	209	70	1			335
							230	9									
12	0	W	30412	-0-	30412	195089	1314	1	23390	2	Y	5189	4640	1			884
							5708	9									
*01	0	W	27026	-0-	27026	222115	1030	1	21381	2	Y	4195	4532	1			547
							4615	9									
*02	0	W	21718	-0-	21718	243833	766	1	17629	2	Y	3021	130	0	2800	1	638
							3323	9									
03	0	W	22712	-0-	22712	266545	1245	1	17402	2	Y	3695	1578	0	2269	1	436
							4065	9									
*04	0	W	19965	-0-	19965	286510	894	1	15807	2	Y	2967	601	0	1709	1	1228
							3264	9									
05	0	W	2546	-0-	2546	289056	66	1	1060	2	Y	1291	945	0	1018	1	556
							1420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		42572	-0-	42572	42572	1561	1	31801	2	Y	8373	7600	1			773
							9210	9									
07	0	W	41059	-0-	41059	83631	1458	1	30464	2	Y	8306	8678	1			401
							9137	9									
08	0	W	30730	-0-	30730	114361	1129	1	23049	2	Y	5956	5906	1			451
							6552	9									
09	0	W	22629	-0-	22629	136990	836	1	15647	2	Y	5587	5558	1			480
							6146	9									
10	0	W	8353	-0-	8353	145343	264	1	5657	2	Y	2211	2547	1			144
							2432	9									
11	0	W	1143	-0-	1143	146486	46	1	847	2	Y	227	74	1			297
							250	9									
12	0	W	26766	-0-	26766	173252	1137	1	20216	2	Y	4921	4342	1			876
							5413	9									
*01	0	W	20149	-0-	20149	193401	763	1	15708	2	Y	3344	3795	1			425
							3678	9									
*02	0	W	15233	-0-	15233	208634	532	1	12218	2	Y	2257	97	0	2148	1	474
							2483	9									
*03	0	W	13208	-0-	13208	221842	734	1	10050	2	Y	2204	1018	0	1329	1	331
							2424	9									
*04	0	W	10700	-0-	10700	232542	490	1	8660	2	Y	1409	296	0	863	1	581
							1550	9									
05	0	W	661	-0-	661	233203	38	1	608	2	Y	14	76	0	345	1	174
							15	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

06	0		1381	-0-	1381	1381	74	1	1307	2	N	-0-					-0-
07	0		112021	-0-	112021	113402	5104	1	105824	2	N	994	948	1			46
							1093	9									
08	0	W	190852	-0-	190852	304254	9106	1	180066	2	Y	1527	1502	1			71
							1680	9									
09	0	W	72217	-0-	72217	376471	3908	1	67850	2	Y	417	486	1			2
							459	9									
10	0	W	113262	-0-	113262	489733	5082	1	107176	2	Y	913	832	1			83
							1004	9									
11	0	W	90138	-0-	90138	579871	4815	1	84534	2	Y	717	758	1			42
							789	9									
12	0	W	128651	-0-	128651	708522	6813	1	121255	2	Y	530	490	1			82
							583	9									
*01	0	W	118469	-0-	118469	826991	5427	1	112263	2	Y	708	741	1			61
							779	9									
*02	0	W	105964	-0-	105964	932955	4403	1	101145	2	Y	378	17	0	367	1	61
							416	9									
*03	0	W	107664	-0-	107664	1040619	7190	1	99991	2	Y	439	200	0	258	1	42
							483	9									
*04	0	W	101447	-0-	101447	1142066	5414	1	95661	2	Y	338	63	0	192	1	126
							372	9									
05	0	W	79915	-0-	79915	1221981	4047	1	75316	2	Y	502	92	0	452	1	84
							552	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	32325	X	32325	-0-	-0-	-0-	4	1	32044	2	N	252	237	1			15
							277	9									
*08	121747	X	121747	-0-	-0-	-0-	17	1	121028	2	Y	638	616	1			37
							702	9									
*09	87540	X	80058	-0-	-7482	-0-	5	1	79673	2	Y	345	376	1			6
							380	9									
*10	90458	X	34266	-0-	-56192	-0-	83	1	34027	2	Y	142	137	1			11
							156	9									
*11	87540	X	57936	-0-	-29604	-0-	273	1	57356	2	Y	279	273	1			17
							307	9									
*12	90458	X	60094	-0-	-30364	-0-	339	1	59378	2	Y	343	347	1			13
							377	9									
*01	90458	X	39613	-0-	-50845	-0-	362	1	38897	2	Y	322	326	1			10
							354	9									
*02	81704	X	615	-0-	-81089	-0-	11	1	597	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
*03	90458	X	82714	-0-	-7744	-0-	1285	1	80850	2	Y	526	499	1			35
							579	9									
*04	87540	X	68491	-0-	-19049	-0-	880	1	66993	2	Y	562	42	0	415	1	151
							618	9									
*05	90458	X	63750	-0-	-26708	-0-	809	1	62578	2	Y	330	95	0	318	1	68
							363	9									

WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

*06	98460	X	98460	-0-	-0-	-0-	4445	1	93722	2	Y	266	293	1			26
							293	9									
*07	151094	X	105431	-0-	-45663	-0-	4844	1	100355	2	Y	211	225	1			12
							232	9									
*08	151094	X	142145	-0-	-8949	-0-	6959	1	135069	2	Y	106	110	1			8
							117	9									
*09	146220	X	133733	-0-	-12487	-0-	6744	1	126966	2	Y	21	24	1			5
							23	9									
*10	151094	X	99658	-0-	-51436	-0-	4528	1	95123	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
*11	146220	X	59651	-0-	-86569	-0-	3249	1	56402	2	Y	-0-	3	1			3
*12	151094	X	71754	-0-	-79340	-0-	3807	1	67938	2	Y	8	4	1			7
							9	9									
*01	151094	X	66690	-0-	-84404	-0-	3078	1	63605	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
*02	136472	X	57281	-0-	-79191	-0-	2394	1	54885	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*03	151094	X	55643	-0-	-95451	-0-	3726	1	51913	2	Y	4	3	0	2	1	3
							4	9									
*04	146220	X	45373	-0-	-100847	-0-	2419	1	42954	2	Y	-0-					4
*05	151094	X	55440	-0-	-95654	-0-	2849	1	52530	2	Y	55	46	1			13
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	132501 X	132501	-0-	-0-	-0-	12	1	131434	2	N	959	862	1			97
						1055	9									
*08	196531 X	196531	-0-	-0-	-0-	29	1	194609	2	Y	1721	1705	1			113
						1893	9									
*09	195891 X	195891	-0-	-0-	-0-	24	1	194584	2	Y	1166	1217	1			62
						1283	9									
*10	129425 X	39451	-0-	-89974	-0-	173	1	38202	2	Y	978	962	1			78
						1076	9									
*11	155872 X	155872	-0-	-0-	-0-	719	1	153615	2	Y	1398	1394	1			82
						1538	9									
*12	129425 X	110905	-0-	-18520	-0-	594	1	109560	2	Y	683	724	1			41
						751	9									
*01	129425 X	82633	-0-	-46792	-0-	992	1	80555	2	Y	987	941	1			86
						1086	9									
*02	116900 X	84929	-0-	-31971	-0-	998	1	83620	2	Y	283	327	1			37
						311	9									
*03	129425 X	92226	-0-	-37199	-0-	1413	1	90694	2	Y	108	113	1			32
						119	9									
*04	125250 X	86646	-0-	-38604	-0-	1123	1	85487	2	Y	33	32	1			38
						36	9									
*05	129425 X	84176	-0-	-45249	-0-	1071	1	83042	2	Y	57	24	0	30	1	41
						63	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

*07	113263 X	113263	-0-	-0-	-0-	8	1	113091	2	N	149	138	1			11
						164	9									
*08	147987 X	147987	-0-	-0-	-0-	22	1	147783	2	Y	165	163	1			13
						182	9									
*09	75570 X	14710	-0-	-60860	-0-	1	1	14665	2	Y	40	51	1			2
						44	9									
*10	78089 X	36844	-0-	-41245	-0-	173	1	35503	2	Y	1062	1022	1			42
						1168	9									
*11	105797 X	105797	-0-	-0-	-0-	497	1	104145	2	Y	1050	1079	1			13
						1155	9									
*12	83801 X	83801	-0-	-0-	-0-	467	1	82721	2	Y	557	535	1			35
						613	9									
*01	78089 X	76368	-0-	-1721	-0-	965	1	75187	2	Y	196	213	1			21
						216	9									
*02	70532 X	61169	-0-	-9363	-0-	716	1	60155	2	Y	271	274	1			15
						298	9									
*03	78089 X	63287	-0-	-14802	-0-	968	1	62168	2	Y	137	137	1			15
						151	9									
*04	75570 X	56290	-0-	-19280	-0-	725	1	55206	2	Y	326	14	0	216	1	116
						359	9									
*05	78089 X	53602	-0-	-24487	-0-	685	1	52613	2	Y	276	121	0	206	1	65
						304	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	43831	X	43831	-0-	-0-	-0-	2194	1	38637	2	Y	2727	2501	1			226
							3000	9									
09	72180	X	69940	-0-	-2240	-0-	3202	1	60151	2	Y	5988	5932	1			282
							6587	9									
10	74586	X	44195	-0-	-30391	-0-	1823	1	38216	2	Y	3778	3659	1			401
							4156	9									
11	72180	X	14659	-0-	-57521	-0-	771	1	11422	2	Y	2242	2618	1			25
							2466	9									
12	74586	X	-0-	-0-	-74586	-0-					Y	-0-	12	1			13
01	74586	X	35040	-0-	-39546	-0-	1384	1	28697	2	Y	4508	4211	1			310
							4959	9									
02	67368	X	26527	-0-	-40841	-0-	996	1	22800	2	Y	2483	108	0	2316	1	328
							2731	9									
03	74586	X	25705	-0-	-48881	-0-	1569	1	21665	2	Y	2246	1114	0	1314	1	187
							2471	9									
04	72180	X	19506	-0-	-52674	-0-	973	1	17204	2	Y	1208	268	0	821	1	465
							1329	9									
05	74586	X	14827	-0-	-59759	-0-	705	1	12606	2	Y	1378	468	0	1084	1	291
							1516	9									

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
*08	45317	X	45317	-0-	-0-	-0-	2226	1	39228	2	Y	3512	3182	1			330
							3863	9									
09	63270	X	61896	-0-	-1374	-0-	2763	1	52065	2	Y	6425	6383	1			372
							7068	9									
10	65379	X	42134	-0-	-23245	-0-	1723	1	36150	2	Y	3874	3885	1			361
							4261	9									
11	63270	X	11397	-0-	-51873	-0-	627	1	8810	2	Y	1782	2125	1			18
							1960	9									
12	65379	X	-0-	-0-	-65379	-0-					Y	-0-	9	1			9
01	65379	X	5936	-0-	-59443	-0-	224	1	5016	2	Y	633	593	1			49
							696	9									
02	59052	X	13694	-0-	-45358	-0-	479	1	11508	2	Y	1552	129	0	1082	1	390
							1707	9									
03	65379	X	37525	-0-	-27854	-0-	2262	1	31684	2	Y	3254	1459	0	1879	1	200
							3579	9									
04	63270	X	36222	-0-	-27048	-0-	1805	1	31868	2	Y	2317	469	0	1332	1	822
							2549	9									
05	65379	X	34893	-0-	-30486	-0-	1753	1	30362	2	Y	2525	767	0	2072	1	508
							2778	9									

BRISCOE G GU8 STATE WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	46791	X	46791	-0-	-0-	-0-	2334	1	41008	2	Y	3135	2875	1			260
							3449	9									
09	75390	X	69706	-0-	-5684	-0-	3187	1	59967	2	Y	5956	5955	1			261
							6552	9									
10	77903	X	26794	-0-	-51109	-0-	1108	1	23510	2	Y	1978	2201	1			38
							2176	9									
11	75390	X	192	-0-	-75198	-0-	14	1	176	2	Y	2	35	1			5
							2	9									
12	77903	X	-0-	-0-	-77903	-0-					Y	-0-					5
01	77903	X	45649	-0-	-32254	-0-	1882	1	39589	2	Y	3798	3486	1			317
							4178	9									
02	70364	X	42618	-0-	-27746	-0-	1678	1	38352	2	Y	2353	68	0	2338	1	264
							2588	9									
03	77903	X	26370	-0-	-51533	-0-	1678	1	22990	2	Y	1547	727	0	941	1	95
							1702	9									
04	75390	X	15470	-0-	-59920	-0-	781	1	13862	2	Y	752	201	0	526	1	168
							827	9									
05	77903	X	26572	-0-	-51331	-0-	1359	1	24169	2	Y	949	34	0	924	1	159
							1044	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 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
*07	28286	X	28286	-0-	-0-	-0-	5	1	27304	2	N	888	846	1			42
							977	9									
*08	118984	X	118984	-0-	-0-	-0-	15	1	116389	2	Y	2345	2223	1			164
							2580	9									
*09	162048	X	162048	-0-	-0-	-0-	21	1	158407	2	Y	3291	3302	1			153
							3620	9									
*10	152948	X	152948	-0-	-0-	-0-	257	1	148977	2	Y	3376	3299	1			230
							3714	9									
*11	123845	X	123845	-0-	-0-	-0-	565	1	120372	2	Y	2644	2643	1			231
							2908	9									
*12	102150	X	102150	-0-	-0-	-0-	566	1	99650	2	Y	1758	1820	1			169
							1934	9									
*01	99065	X	99065	-0-	-0-	-0-	1189	1	96231	2	Y	1495	1420	1			244
							1645	9									
*02	81201	X	81201	-0-	-0-	-0-	943	1	78998	2	Y	1145	1215	1			163
							1260	9									
*03	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	256	1	17742	2	Y	241	281	1			123
							265	9									
*04	57409	X	57409	-0-	-0-	-0-	731	1	55285	2	Y	1266	949	1			450
							1393	9									
*05	90800	X	90800	-0-	-0-	-0-	1151	1	88177	2	Y	1338	322	0	1149	1	317
							1472	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 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
*07	30633	X	30633	-0-	-0-	-0-	6	1	29536	2	N	992	944	1			48
							1091	9									
*08	142963	X	142963	-0-	-0-	-0-	19	1	138901	2	Y	3675	3489	1			234
							4043	9									
*09	164449	X	164449	-0-	-0-	-0-	22	1	160467	2	Y	3600	3659	1			175
							3960	9									
*10	157997	X	157997	-0-	-0-	-0-	266	1	153746	2	Y	3623	3546	1			252
							3985	9									
*11	121017	X	121017	-0-	-0-	-0-	553	1	117080	2	Y	3076	3064	1			264
							3384	9									
*12	112233	X	112233	-0-	-0-	-0-	614	1	109488	2	Y	1937	2008	1			193
							2131	9									
*01	89360	X	89360	-0-	-0-	-0-	1236	1	86127	2	Y	1815	1727	1			280
							1997	9									
*02	90918	X	90918	-0-	-0-	-0-	1055	1	88430	2	Y	1303	1380	1			186
							1433	9									
*03	15209	X	15209	-0-	-0-	-0-	180	1	14786	2	Y	221	268	1			139
							243	9									
*04	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	108	1	7520	2	Y	222	149	1			229
							244	9									
*05	67208	X	67208	-0-	-0-	-0-	847	1	65664	2	Y	634	119	0	519	1	225
							697	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 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
*07	31377	X	31377	-0-	-0-	-0-	6	1	30115	2	N	1142	1093	1			49
							1256	9									
*08	117432	X	117432	-0-	-0-	-0-	16	1	113529	2	Y	3534	3353	1			230
							3887	9									
*09	160392	X	160392	-0-	-0-	-0-	21	1	155826	2	Y	4132	4157	1			205
							4545	9									
*10	175126	X	175126	-0-	-0-	-0-	296	1	170487	2	Y	3948	3874	1			279
							4343	9									
*11	140058	X	140058	-0-	-0-	-0-	642	1	136149	2	Y	2970	2960	1			289
							3267	9									
*12	118559	X	118559	-0-	-0-	-0-	652	1	115633	2	Y	2067	2144	1			212
							2274	9									
*01	111794	X	111794	-0-	-0-	-0-	1395	1	108410	2	Y	1808	1722	1			297
							1989	9									
*02	85219	X	85219	-0-	-0-	-0-	985	1	82743	2	Y	1355	1430	1			208
							1491	9									
*03	35837	X	35837	-0-	-0-	-0-	530	1	34645	2	Y	602	651	1			159
							662	9									
*04	64679	X	64679	-0-	-0-	-0-	819	1	62276	2	Y	1440	1168	1			527
							1584	9									
*05	86121	X	86121	-0-	-0-	-0-	1090	1	83526	2	Y	1368	200	0	1361	1	334
							1505	9									

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

12	6324	X	5045	-0-	-1279	-0-	4986	3	59	9	Y	54	56	1			2
01	6262	X	2735	-0-	-3527	-0-	2698	3	37	9	Y	34	34	1			2
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	-0-					2
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	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7063	3	77	9	Y	70	70	1			2

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

12	10509	X	5984	-0-	-4525	-0-	5762	3	222	9	Y	202	199	1			8
01	10509	X	6426	-0-	-4083	-0-	6224	3	202	9	Y	184	180	1			12
02	7616	X	5699	-0-	-1917	-0-	5522	3	177	9	Y	161	165	1			8
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	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6243	3	241	9	Y	219	220	1			7

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

12	0	W	16419	-0-	16419	285881	15222	3	1197	9	Y	1088	1147	1			45
01	0	W	10179	-0-	10179	296060	9526	3	653	9	Y	594	598	1			41
02	0	W	4345	-0-	4345	300405	4059	3	286	9	Y	260	287	1			14
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	8703	-0-	-7758	-0-	7540	3	1163	9	Y	1057	1077	1			36

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

12	0	W	21513	-0-	21513	332925	20164	3	1349	9	Y	1226	1303	1			51
01	0	W	12121	-0-	12121	345046	11507	3	614	9	Y	558	570	1			39
02	354484	X	9438	-0-	-345046	-0-	8910	3	528	9	Y	480	495	1			24
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	15997	-0-	-5579	-0-	15350	3	647	9	Y	588	573	1			19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36022	X	18464	-0-	-17558	-0-	17969	3	495	9	Y	450	478	1			19
01	36022	X	16030	-0-	-19992	-0-	15450	3	580	9	Y	527	511	1			35
02	32536	X	12726	-0-	-19810	-0-	12300	3	426	9	Y	387	402	1			20
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	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	13848	3	513	9	Y	466	457	1			14

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

12	6789	X	2783	-0-	-4006	-0-	2127	2	656	9	N	596	881	1			391
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	691	588	1			494
02	4704	X	4545	-0-	-159	-0-	3849	2	696	9	N	633	945	1			182
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

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

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					6
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					6
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					6

BRISCOE "B" WELL #: 3 RRCID -> 225961 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4714 - 4852

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2	-0-	2	19	1	1	1	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		9	-0-	9	28	4	1	5	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	56	1	130	3	N	-0-					20
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	176	1	163	3	N	1					21
							1	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	180	1	219	3	N	13					34
							14	9									
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	138	1	86	3	N	6					40
							7	9									
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	252	1	157	3	N	8					48
							9	9									
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					48

BRISCOE "B" WELL #: 6 RRCID -> 228742 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4814 - 4862

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

BRISCOE "B" WELL #: 4 RRCID -> 228813 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4788 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	33	1	77	3	N	-0-					17
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	38	1	36	3	N	-0-					17
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	18	1	23	3	N	1					18
							1	9									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	52	1	33	3	N	6					24
							7	9									
*04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	52	1	33	3	N	1					25
							1	9									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

BRISCOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 230805 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4820 - 4834

12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 9 RRCID -> 232702 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4780 - 4826

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 10 RRCID -> 232705 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4969 - 4981

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 11 RRCID -> 232736 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4790 - 4804

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	N	16	1	8			19
							18	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	72	1	355	3	N	17	2	8			34
							19	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	51	1	231	3	N	6	26	1	1	8	13
							7	9									
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-	33	1	329	3	N	7	17	1			11
							8	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C.//CONT.// 189975

BEINHORN WELL #: 6 RRCID -> 248241 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4968 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	N	4					4
							4	9									
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	128	1	632	3	N	3					7
							3	9									
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	92	1	423	3	N	-0-	2	1			5
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	577	3	N	2					7
							2	9									
*04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	52	1	523	3	N	1	2	1			6
							1	9									
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	57	1	535	3	N	7	1	8			18
							8	9									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	153	1	750	3	N	7	1	8			24
							8	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	126	1	577	3	N	1	3	1			22
							1	9									
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	75	1	631	3	N	3					25
							3	9									
*04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	591	3	N	3	8	1			20
							3	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					20

ENERGYQUEST II, LLC 252020

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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-

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
12	3100	N	945	-0-	-2155	337	27	1	918	3	Y	-0-					73
01	1174	N	837	-0-	-337	-0-	52	1	785	3	Y	-0-					73
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	157	1	603	3	Y	-0-					73
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-

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 213472 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4464 - 4898

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

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	65	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8003 RRCID -> 220232 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4636 - 4721

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8006 RRCID -> 220363 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4632 - 4720

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8004 RRCID -> 220444 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4465 - 4512

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	14	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	3100	N	1844	-0-	-1256	5397	43	1	1447	3	N	322	104	1			726
							354	9									
01	3100	N	1262	-0-	-1838	3559	70	1	1041	3	N	137	529	1			334
							151	9									
02	2800	N	862	-0-	-1938	1621	163	1	629	3	N	64					398
							70	9									
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									

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
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	482	3	N	-0-					42
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	N	-0-					42
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	N	-0-					42
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	47	1	697	3	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	86	1	333	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	135	-0-	135	135	25	1	110	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	135					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	22	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	59	-0-	59	81	12	1	47	3	Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	12	1	419	3	N	6				99
							7	9								
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	N	-0-				99
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	N	-0-				99
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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	19	1	617	3	N	2				154
							2	9								
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-				154
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	316	1	1219	3	N	-0-				154
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

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
05	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 #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	76	1	2598	3	N	-0-					20
01	3100	N	3167	-0-	67	67	198	1	2969	3	N	-0-					20
02	2620	N	2553	-0-	-67	-0-	528	1	2025	3	N	-0-					20
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	32	1	1088	3	N	-0-					-0-
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	147	1	565	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8031 RRCID -> 232718 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4322 - 4357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

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
12	7378	X	4922	-0-	-2456	-0-	141	1	4781	3	N	-0-					-0-
01	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	331	1	4963	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3831	-0-	-145	-0-	790	1	3041	3	N	-0-					-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	108	1	481	3	N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					955
01	2201	X	326	-0-	-1875	-0-	20	1	306	3	N	-0-					955
02	1904	X	620	-0-	-1284	-0-	128	1	492	3	N	-0-					955
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

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					180
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					180
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

BRISCOE (5140) WELL #: 8041 RRCID -> 241877 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4827 - 4881

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02-14-13

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8043 RRCID -> 241879 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4742 - 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8044 RRCID -> 241880 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4419 - 4435

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	39	1	1310	3	N	252				317
							277	9								
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	81	1	1221	3	N	84	163	1		238
							92	9								
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	284	1	1096	3	N	74	32	1		280
							81	9								
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								

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	1	93	3	N	-0-				-0-
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-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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-					N	-0-				-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	N	-0-				-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	3	N	-0-				-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	41	1	157	3	N	-0-				-0-
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-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-	15	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4921					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
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-

BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

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

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	43	1	1476	3	Y	296	204	1			315
						326	9									
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	3	Y	283	346	1			252
						311	9									
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	268	1	1034	3	Y	216	338	1			130
						238	9									
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									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					105
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					111
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	3	N	-0-					111
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

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "C" WELL #: 58 RRCID -> 247415 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4400 - 4412

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2013 - P & A 02-23-13

BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "F" WELL #: 68 RRCID -> 247698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4525 - 4550

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P & A 02-19-13

BRISCOE, DOLPH E WELL #: 61 RRCID -> 247745 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH C WELL #: 62 RRCID -> 247769 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5117 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK HILL (ESCONDIDO) 12886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
BXP OPERATING, LLC 042191
FLOWERS AND WARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 101634 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 492 - 533

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
*05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	11	2	N	14					14
						15	9									

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	1539	-0-	1539 B	35757	592	1	933	2	N	13					169
						14	9									
01	0	1671	-0-	1671 B	37428	592	1	1024	2	N	50					219
						55	9									
02	0	517	-0-	517 B	37945	278	1	238	2	N	1					220
						1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 37945																
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									

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	280 #	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) 15146 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 193524 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7970

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			281
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			281

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261832 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9994 - 10482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	151125	140432	-0-	-10693	-0-	140289	2	143	9	N	130	185	1			186
01	137950	131685	-0-	-6265	-0-	131507	2	178	9	N	162	164	1			184
02	129011	129011	-0-	-0-	-0-	128836	2	175	9	N	159	157	1			186
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

P. KYNETTE WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

*12	58992	55435	-0-	-3557	55978	54475	2	960	9	N	873	906	1			208
*01	58992	57429	-0-	-1563	54415	56400	2	1029	9	N	935	910	1			233
*02	58992	51107	-0-	-7885	46530	50237	2	870	9	N	791	902	1			122
*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

SIMRAY GP, LLC 784155
GOUGHER, H. E. WELL #: 38 RRCID -> 170542 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10144 - 10158

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
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

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

12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	N	-0-					-0-
01	713 N	532	-0-	-181	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-
02	532 N	524	-0-	-8	-0-	21	1	503	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	5580 #	4719	-0-	-861	-0-	342	1	4377	2	N	-0-					164
01	5580 #	5355	-0-	-225	-0-	438	1	4917	2	N	-0-					164
02	5298 R	5298	-0-	-0-	-0-	213	1	5085	2	N	-0-					164
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

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069 #	2673	-0-	-396	-0-	409	1	2264	2	N	-0-					81
01	3069 #	2542	-0-	-527	-0-	325	1	2159	2	N	53	62	1			72
						58	9									
02	3136 #	2553	-0-	-583	-0-	364	1	2133	2	N	51	62	1			61
						56	9									
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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

12	5301 X	4253	-0-	-1048	-0-	1235	1	3018	2	N	-0-					-0-
01	5270 X	4157	-0-	-1113	-0-	1235	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	4480 X	3687	-0-	-793	-0-	1116	1	2571	2	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) //CONT.// 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1082	-0-	-654	-0-	166	1	916	2	N	-0-					35
01	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	177	1	1177	2	N	38	34	1			39
							42	9									
02	1036	N	794	-0-	-242	-0-	116	1	678	2	N	-0-	20	1			19
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

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B DENY	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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-

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 3 RRCID -> 059723 COMPL. DATE 08/31/1974 TOTAL DEPTH 3576 PERF. 3117 - 3313

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	N	-0-			-0-
01	465 N	52	-0-	-413	-0-	3	1	49	2	N	-0-			-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	N	-0-			-0-
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-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-	4	1	64	2	N	-0-			-0-
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-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	128	-0-	-89	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
01	155	N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

12	93	N	46	-0-	-47	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
01	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
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-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

12	527	N	420	-0-	-107	-0-	25	1	395	2	N	-0-					-0-
01	527	N	70	-0-	-457	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
02	728	N	492	-0-	-236	-0-	29	1	463	2	N	-0-					-0-
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-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 201 RRCID -> 153554 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3223 - 3500

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 112 RRCID -> 241730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5010 - 5016

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P & A 02-27-13

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

12	248 N	242	-0-	-6	-0-	61	1	181	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	24	1	164	2	Y	-0-			-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	48	1	178	2	Y	-0-			-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

12	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	14	-0-	-110	-0-	2	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

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
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	70	1	116	2	Y	5					5
							6	9									
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	31	1	41	2	Y	-0-					5
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	17	1	88	2	Y	-0-					5
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	24	1	71	2	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		96	-0-	96	96	12	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		98	-0-	98	194	21	1	77	2	Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

12	217	N	206	-0-	-11	-0-	82	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	45	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	131	-0-	-93	-0-	44	1	87	2	Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	136	1	227	2	Y	6					6
							7	9									
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	203	1	273	2	Y	-0-					6
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	46	1	249	2	Y	-0-					6
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

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	341	N	185	-0-	-156	-0-	68	1	113	2	Y	4					4
							4	9									
01	155	N	42	-0-	-113	-0-	18	1	24	2	Y	-0-					4
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					4
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
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-

COTULLA WELL #: 5751 RRCID -> 082207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5180 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5304 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706B RRCID -> 167680 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4960 - 5694

12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	N	-0-					-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
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-

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1827 RRCID -> 168647 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 5421 PERF. N/A

12	10	N	9	-0-	-1	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
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-

BRISCOE WELL #: 1083 RRCID -> 172346 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4898 - 4916

12	62	N	50	-0-	-12	-0-	13	1	37	2	N	-0-					-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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									

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	29	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	140					N	-0-					-0-
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-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

12	6975	X	2603	-0-	-4372	-0-	196	1	2398	2	N	8					65
							9	9									
01	6634	X	2806	-0-	-3828	-0-	255	1	2532	2	N	17					82
							19	9									
02	5572	X	1981	-0-	-3591	-0-	187	1	1782	2	N	11					93
							12	9									
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 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
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	106	2	N	26					34
							29	9									
01	527	N	222	-0-	-305	-0-	20	1	202	2	N	-0-					34
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	11	1	106	2	N	-0-					34
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

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					52
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					52
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	2	N	-0-					52
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

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GATES RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 169829 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 4996 - 5074

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					20
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	61	1	559	2	N	-0-					23
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	61	1	586	2	N	-0-					23
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	86	1	732	2	N	-0-					23
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	31	1	140	2	Y	-0-					21
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	2	Y	-0-					21
02	280	N	175	-0-	-105	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					21
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

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

12	217	N	174	-0-	-43	-0-	32	1	142	2	Y	-0-					15
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	22	1	254	2	Y	-0-					15
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	20	1	163	2	Y	1					16
							1	9									
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									

BRISCOE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 058300 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4739 - 4983

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	37	1	165	2	Y	-0-					13
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					13
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	1					14
							1	9									
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	Y	-0-					13
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	24	1	277	2	Y	1					14
						1	9									
02	308 N	212	-0-	-96	-0-	23	1	188	2	Y	1					15
						1	9									
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									

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

12	217 N	204	-0-	-13	-0-	37	1	167	2	Y	-0-					13
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	1					14
						1	9									
02	336 N	213	-0-	-123	-0-	23	1	190	2	Y	-0-					14
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

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	38	1	171	2	Y	-0-					14
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	-0-					14
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	24	1	195	2	Y	1					15
						1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

12	248 N	190	-0-	-58	-0-	35	1	155	2	Y	-0-					16
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					16
02	336 N	210	-0-	-126	-0-	23	1	186	2	Y	1					17
						1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 062023 COMPL. DATE 04/25/1975 TOTAL DEPTH 5112 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 N	185	-0-	-1	-0-	34	1	151	2	Y	-0-					13
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	2	Y	-0-					13
02	364 N	192	-0-	-172	-0-	21	1	170	2	Y	1					14
						1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 064992 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 5245 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 066320 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 5105 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	217 N	179	-0-	-38	-0-	33	1	146	2	Y	-0-					13
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					13
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	20	1	168	2	Y	1					14
						1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	2	Y	-0-					16
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					16
02	336 N	187	-0-	-149	-0-	20	1	166	2	Y	1					17
						1	9									
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	33	1	146	2	Y	-0-					13
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	20	1	237	2	Y	-0-					13
02	364 N	184	-0-	-180	-0-	20	1	163	2	Y	1					14
						1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

12	217 N	179	-0-	-38	-0-	33	1	146	2	Y	-0-					17
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	-0-					17
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	21	1	177	2	Y	1					18
						1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

12	217 N	187	-0-	-30	-0-	34	1	153	2	Y	-0-					15
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	Y	-0-					15
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	21	1	177	2	Y	1					16
						1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 077717 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4764 - 4788

12	186 N	182	-0-	-4	-0-	33	1	149	2	Y	-0-					13
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	Y	1					14
						1	9									
02	280 N	196	-0-	-84	-0-	21	1	174	2	Y	1					15
						1	9									
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									

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 083411 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4728 - 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
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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
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

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	1			12
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					12
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

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
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	32	1	144	2	Y	-0-					20
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	Y	-0-					20
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	177	2	Y	1					21
						1	9									
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

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
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	34	1	151	2	Y	-0-					13
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	24	1	273	2	Y	1					14
						1	9									
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	192	2	Y	1					15
						1	9									
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

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
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	37	1	165	2	Y	-0-					13
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	1					14
						1	9									
02	308 N	212	-0-	-96	-0-	23	1	188	2	Y	1					15
						1	9									
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

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	38	1	169	2	Y	-0-					13
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	269	2	Y	1					14
							1	9									
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	23	1	190	2	Y	1					15
							1	9									
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									

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

12	217	N	179	-0-	-38	-0-	33	1	146	2	Y	-0-					12
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					12
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	184	2	Y	1					13
							1	9									
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

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

12	217	N	199	-0-	-18	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					22
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	Y	-0-					22
02	308	N	211	-0-	-97	-0-	23	1	188	2	Y	-0-					22
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

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

12	248	N	199	-0-	-49	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					15
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	-0-					15
02	336	N	207	-0-	-129	-0-	22	1	184	2	Y	1					16
							1	9									
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

PETTY "A-1" WELL #: 1025 RRCID -> 127033 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4782 - 4816

12	0	N	-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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	36	1	163	2	Y	-0-					16
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	1					17
							1	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	188	2	Y	1					18
							1	9									
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

PETTY RANCH WELL #: 304 RRCID -> 177454 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5005 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-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-

PETTY RANCH WELL #: 9025 RRCID -> 189127 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4812 - 4826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-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-

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	38	1	171	2	Y	1					15
							1	9									
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	-0-					15
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	1					16
							1	9									
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

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
12	217	N	197	-0-	-20	-0-	36	1	161	2	Y	-0-					21
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	24	1	277	2	Y	-0-					21
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	23	1	190	2	Y	-0-					21
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									

PETTY RANCH WELL #: 434 RRCID -> 208498 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5212 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT

SM ENERGY COMPANY 788997

BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	9					76
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	52	1			24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					25
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

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1					9
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	3					18
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			1
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
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

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633

STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	82	-0-	-198	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
U. S. OPERATING, INC. //CONT.// 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					27
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					27
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	517	3			Y	-0-					27
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	66	1	613	2	Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	69	1	657	2	Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	63	1	535	2	Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					24
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
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

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	2					13
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			1
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					1
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460	R	460	-0-	-0-	-0-	45	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	470	R	470	-0-	-0-	-0-	44	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	335	R	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	Y	-0-					-0-
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-

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

12	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	101	1	931	2	Y	-0-					23
01	1215	R	1215	-0-	-0-	-0-	115	1	1100	2	Y	-0-					23
02	883	R	883	-0-	-0-	-0-	93	1	790	2	Y	-0-					23
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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-	8	1			-0-
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

12	651	N	232	-0-	-419	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
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-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3	-0-	3	19	3	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	10	1	25	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
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-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	45	1	29	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957

PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	103	1	952	2	Y	-0-					22
01	T. A.	967	-0-	967	967	91	1	876	2	Y	-0-					22
02	T. A.	638	-0-	638	1605	67	1	571	2	Y	-0-					22
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

PETTY, O. S. WELL #: 507 RRCID -> 080445 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5402

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	82	1	756	2	Y	-0-					21
01	T. A.	962	-0-	962	962	91	1	871	2	Y	-0-					21
02	T. A.	665	-0-	665	1627	70	1	595	2	Y	-0-					21
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

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	60	1	557	2	Y	-0-					21
01	T. A.	818	-0-	818	818	77	1	741	2	Y	-0-					21
02	T. A.	576	-0-	576	1394	60	1	516	2	Y	-0-					21
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

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	109	1	1003	2	Y	-0-					15
01	T. A.	1022	-0-	1022	1022	97	1	925	2	Y	-0-					15
02	T. A.	802	-0-	802	1824	84	1	718	2	Y	-0-					15
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

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	79	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	908	-0-	908	908	86	1	822	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	671	-0-	671	1579	70	1	601	2	Y	-0-					-0-
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-

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	643	2	Y	-0-					25
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	78	1	750	2	Y	-0-					25
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	579	2	Y	-0-					25
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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	181	1	1675	2	Y	-0-					19
01	T. A.	2520	-0-	2520	2520	238	1	2282	2	Y	-0-					19
02	T. A.	1658	-0-	1658	4178	174	1	1484	2	Y	-0-					19
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

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	50	1	459	2	Y	-0-					20
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	42	1	403	2	Y	-0-					20
02	560 N	156	-0-	-404	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					20
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

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
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

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	55	1	509	2	Y	-0-					20
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571	2	Y	-0-					20
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	58	1	499	2	Y	-0-					20
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

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	81	1	745	2	Y	-0-					28
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	89	1	854	2	Y	-0-					28
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	80	1	683	2	Y	-0-					28
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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	138	1	1273	2	Y	-0-					26
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	178	1	1711	2	Y	-0-					26
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	170	1	1451	2	Y	-0-					26
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

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
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	82	1	759	2	Y	-0-					24
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	87	1	832	2	Y	-0-					24
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	92	1	781	2	Y	-0-					24
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

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
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	63	1	580	2	Y	-0-					24
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	82	1	788	2	Y	-0-					24
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	101	1	862	2	Y	-0-					24
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

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
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	88	1	810	2	Y	-0-					23
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	90	1	861	2	Y	-0-					23
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	721	2	Y	-0-					23
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

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					27
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
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

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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
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

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	498	2	Y	-0-					20
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	66	1	632	2	Y	-0-					20
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	69	1	587	2	Y	-0-					20
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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	116	1	1069	2	Y	-0-					24
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	118	1	1132	2	Y	-0-					24
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	102	1	874	2	Y	-0-					24
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

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	118	1	1092	2	Y	-0-					27
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	92	1	883	2	Y	-0-					27
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	101	1	863	2	Y	-0-					27
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

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
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

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	2	Y	-0-					162
01	620	N	454	-0-	-166	-0-	43	1	411	2	Y	-0-					162
02	560	N	142	-0-	-418	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					162
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

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	449	2	Y	-0-					19
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	49	1	466	2	Y	-0-					19
02	504	N	408	-0-	-96	-0-	43	1	365	2	Y	-0-					19
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

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	117	1	1077	2	Y	-0-					23
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	87	1	833	2	Y	-0-					23
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	83	1	705	2	Y	-0-					23
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

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	56	1	521	2	Y	-0-					21
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	73	1	696	2	Y	-0-					21
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	81	1	691	2	Y	-0-					21
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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	180	1	1657	2	Y	-0-					28
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	115	1	1107	2	Y	-0-					28
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	1022	2	Y	-0-					28
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

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
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	96	1	886	2	Y	-0-					22
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	75	1	722	2	Y	-0-					22
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	97	1	828	2	Y	-0-					22
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

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
12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	71	1	659	2	Y	-0-					25
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	52	1	497	2	Y	-0-					25
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	836	2	Y	-0-					25
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

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
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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-

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
12	0	N	-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-

PETTY RANCH WELL #: 905 RRCID -> 248481 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5464 - 5566

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

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	6					38
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	37	1			2
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					2
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

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

*07	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BRISCOE -A- WELL #: 830 RRCID -> 080115 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5105 - 5274

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	9					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	48	1			29
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					29
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

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

12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		N	-0-			-0-
02	1036 N	953	-0-	-83	-0-	953	2		N	-0-			-0-
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-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
12	2480 X	1235	-0-	-1245	-0-	1235	3		N	-0-			292
01	2480 X	1073	-0-	-1407	-0-	1073	3		N	-0-			292
02	1127 X	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		N	-0-			292
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

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
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHEAPSIDE (EDWARDS 11,800) 17354 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
ULLMAN ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 251860 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 11859 PERF.11712 - 11776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053 #	-0-	-0-	-5053	-0-			N	-0-			-0-
01	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-			N	-0-			-0-
02	924 #	-0-	-0-	-924	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2013 - P & A 02-12-13

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

LA PALOMA WELL #: 184 RRCID -> 144917 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5266 - 5276

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			23
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	3	1	20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

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

12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
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	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PALOMA WELL #: 384 RRCID -> 151561 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802

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-

LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

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-

CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALKEK WELL #: 4232 RRCID -> 181670 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 3388 PERF. 2272 - 2478

12	217	N	75	-0-	-142	-0-	24	1	51	2	N	-0-					2
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					2
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	2	1			-0-
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-

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
12	279	N	195	-0-	-84	-0-	34	1	73	2	N	80					208
							88	9									
01	310	N	197	-0-	-113	-0-	48	1	70	2	N	72	171	1			109
							79	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	51	1	133	2	N	89	8	1			190
							98	9									
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									

PALOMA WELL #: 831H RRCID -> 241894 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2652 - 4259

12	155	N	85	-0-	-70	-0-	4	1	81	3	N	-0-					3
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMA WELL #: 389H RRCID -> 256524 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2872 - 5680

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-

PALOMA 71 WELL #: 1H RRCID -> 256967 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 2689 - 5165

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOMA WELL #: 6701H RRCID -> 263375 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2505 - 4316

12	682	X	534	-0-	-148	-0-	24	1	508	3	N	2					11
							2	9									
01	465	N	339	-0-	-126	-0-	104	1	225	3	N	9	18	1			2
							10	9									
02	644	N	294	-0-	-350	-0-	50	1	244	3	N	-0-					2
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
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	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
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					55
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					55
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					55
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

CHITTIM, ANNIE E. -PJ- WELL #: 3 RRCID -> 053735 COMPL. DATE 08/08/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					94
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					94
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					94
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

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	16	1	126	2	N	-0-					57
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	2	N	-0-					57
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	213	2	N	-0-					57
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

CHITTIM (5100, NORTH) 17876 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 7101 RRCID -> 106499 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 5115 - 5124

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

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

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-

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

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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
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	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

12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	370	2	11	9	N	10					20
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5					25
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	368	2	28	9	N	25					50
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
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
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	2163	-0-	-7	-0-	2160	2	3	9	N	3					27
01	2170	X	1801	-0-	-369	-0-	1801	2			N	-0-					27
02	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1892	2	22	9	N	20					47
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	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					36

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	984	-0-	-101	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	858	2			N	-0-					-0-
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-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
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-

LA PALOMA WELL #: 172 RRCID -> 066184 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

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-

LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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

PALOMA "B" WELL #: 1112 RRCID -> 139263 COMPL. DATE 12/10/1990 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 5634 - 5668

12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	23	1	87	3	N	-0-					1
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
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

KINCAID WELL #: 1198 RRCID -> 176038 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5602 - 5766

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	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

12	2356	X	1980	-0-	-376	-0-	1980	2			N	-0-					62
01	2325	X	1957	-0-	-368	-0-	1957	2			N	-0-					62
02	2016	X	1518	-0-	-498	-0-	1518	2			N	-0-					62
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

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KINCAID WELL #: 15H RRCID -> 220339 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5962 - 8728

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

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

12	1 S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1 S	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28 S	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

12	56 S	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	93 S	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56 S	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: W 1 RRCID -> 036334 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5530 - 5538

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0		55	-0-	55	2616	3	1	52	3	N	-0-					140
01	0		-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-	1	1			139
02	0		-0-	-0-	-0-	2616					N	-0-					139
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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1139H RRCID -> 195706 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5693 - 9278

12	744	N	576	-0-	-168	-0-	119	1	453	3	N	4	4	1			17
							4	9									
01	558	N	192	-0-	-366	-0-	50	1	107	3	N	32	1	1			48
							35	9									
02	560	N	229	-0-	-331	-0-	31	1	153	3	N	41	2	1			87
							45	9									
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									

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

12	930	N	765	-0-	-165	-0-	158	1	601	3	N	5	6	1			114
							6	9									
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	1	1			113
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-	1	1			112
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									

KINCAID WELL #: 2199H RRCID -> 229806 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6186 - 9865

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2013 - P & A 03-25-13

SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

12	713	X	472	-0-	-241	-0-	55	1	417	2	N	-0-					165
01	713	X	499	-0-	-214	-0-	34	1	465	2	N	-0-					165
02	644	X	538	-0-	-106	-0-	41	1	497	2	N	-0-					165
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

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

12	217	N	175	-0-	-42	-0-	20	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	11	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
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-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

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
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	388	2	Y	-0-			3
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	29	1	404	2	Y	-0-			3
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	33	1	409	2	Y	-0-			3
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

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
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	113	1	864	2	Y	-0-			110
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	62	1	862	2	Y	5			115
							6	9							
02	924	N	814	-0-	-110	-0-	61	1	750	2	Y	3			118
							3	9							
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							

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
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	42	1	315	2	Y	-0-			32
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	Y	2			34
							2	9							
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	1			35
							1	9							
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

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
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	63	1	484	2	Y	-0-			-0-
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	33	1	463	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	438	-0-	-66	-0-	33	1	405	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	77	1	585	2	Y	-0-			57
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	39	1	548	2	Y	3			60
							3	9							
02	616	N	550	-0-	-66	-0-	41	1	508	2	Y	1			61
							1	9							
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							

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	252	1	1921	2	N	-0-					142
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	140	1	1943	2	N	-0-					142
02	2016	N	1959	-0-	-57	-0-	148	1	1811	2	N	-0-					142
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

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	494	1	3763	2	N	-0-					102
01	3999	X	3451	-0-	-548	-0-	230	1	3190	2	N	28					130
							31	9									
02	3444	X	3175	-0-	-269	-0-	238	1	2914	2	N	21	1	8			150
							23	9									
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

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	238	1	1812	2	N	-0-					175
01	1953	X	1718	-0-	-235	-0-	115	1	1603	2	N	-0-					175
02	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	165	1	2027	2	N	-0-					175
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

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	354	1	2700	2	N	-0-					193
01	3441	X	3049	-0-	-392	-0-	205	1	2844	2	N	-0-					193
02	2940	X	2683	-0-	-257	-0-	203	1	2480	2	N	-0-					193
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									

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	847	-0-	-455	-0-	98	1	749	2	N	-0-					33
01	1302	X	899	-0-	-403	-0-	60	1	839	2	N	-0-					33
02	1176	X	788	-0-	-388	-0-	59	1	729	2	N	-0-					33
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

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
12	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	328	1	2502	2	N	-0-					100
01	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	182	1	2526	2	N	-0-					100
02	2716	X	2083	-0-	-633	-0-	157	1	1926	2	N	-0-					100
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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356 X	2025	-0-	-331	-0-	2025	2			N	-0-			174
01	2356 X	2307	-0-	-49	-0-	2307	2			N	-0-			174
02	2100 X	2076	-0-	-24	-0-	2076	2			N	-0-			174
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

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

12	2697 X	2144	-0-	-553	-0-	2144	2			N	-0-			172
01	2573 X	2290	-0-	-283	-0-	2290	2			N	-0-			172
02	2212 X	1889	-0-	-323	-0-	1889	2			N	-0-			172
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

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

12	1426 X	899	-0-	-527	-0-	104	1	795	2	N	-0-			23
01	1271 X	837	-0-	-434	-0-	56	1	781	2	N	-0-			23
02	1232 X	703	-0-	-529	-0-	53	1	650	2	N	-0-			23
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

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

12	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	282	1	2145	2	N	-0-			67
01	2387 X	2331	-0-	-56	-0-	157	1	2174	2	N	-0-			67
02	2156 X	2123	-0-	-33	-0-	160	1	1963	2	N	-0-			67
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

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

12	2139 X	1501	-0-	-638	-0-	174	1	1327	2	N	-0-			131
01	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	147	1	2048	2	N	-0-			131
02	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	151	1	1843	2	N	-0-			131
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

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

12	1674 X	1178	-0-	-496	-0-	137	1	1041	2	N	-0-			33
01	1674 X	1027	-0-	-647	-0-	69	1	958	2	N	-0-			33
02	1400 X	1328	-0-	-72	-0-	100	1	1228	2	N	-0-			33
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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

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
12	1674 X	1182	-0-	-492	-0-	137	1	1045	2	N	-0-					169
01	1488 X	1174	-0-	-314	-0-	79	1	1095	2	N	-0-					169
02	1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	102	1	1249	2	N	1	1	8			169
						1	9									
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

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

12	2170 X	1931	-0-	-239	-0-	224	1	1707	2	N	-0-					84
01	2170 X	1884	-0-	-286	-0-	127	1	1757	2	N	-0-					84
02	1876 X	1466	-0-	-410	-0-	111	1	1355	2	N	-0-					84
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

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

12	2573 X	1975	-0-	-598	-0-	229	1	1746	2	N	-0-					74
01	2573 X	1890	-0-	-683	-0-	127	1	1763	2	N	-0-					74
02	2324 X	987	-0-	-1337	-0-	74	1	913	2	N	-0-					74
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

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

12	2046 X	1559	-0-	-487	-0-	181	1	1378	2	N	-0-					127
01	2046 X	1732	-0-	-314	-0-	116	1	1616	2	N	-0-					127
02	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	181	1	2220	2	N	1	1	8			127
						1	9									
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

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

12	1519 X	1324	-0-	-195	-0-	154	1	1170	2	N	-0-					99
01	1426 X	1317	-0-	-109	-0-	88	1	1229	2	N	-0-					99
02	1260 X	1182	-0-	-78	-0-	89	1	1093	2	N	-0-					99
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

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

12	1488 X	814	-0-	-674	-0-	94	1	720	2	N	-0-					115
01	1488 X	663	-0-	-825	-0-	45	1	618	2	N	-0-					115
02	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	140	1	1718	2	N	-0-					115
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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2539	-0-	-499	-0-	295	1	2244	2	N	-0-					120
01	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	184	1	2557	2	N	-0-					120
02	2576	X	2402	-0-	-174	-0-	181	1	2221	2	N	-0-					120
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

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
12	1240	X	630	-0-	-610	-0-	73	1	557	2	N	-0-					57
01	1240	X	515	-0-	-725	-0-	35	1	480	2	N	-0-					57
02	1120	X	605	-0-	-515	-0-	46	1	559	2	N	-0-					57
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

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
12	682	X	587	-0-	-95	-0-	69	1	518	2	N	-0-					47
01	682	X	651	-0-	-31	-0-	44	1	607	2	N	-0-					47
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	42	1	521	2	N	-0-					47
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

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
12	2542	X	2183	-0-	-359	-0-	253	1	1930	2	N	-0-					80
01	2511	X	2382	-0-	-129	-0-	160	1	2222	2	N	-0-					80
02	2100	X	2013	-0-	-87	-0-	152	1	1861	2	N	-0-					80
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

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
12	1550	X	1325	-0-	-225	-0-	154	1	1171	2	N	-0-					109
01	1550	X	1033	-0-	-517	-0-	69	1	964	2	N	-0-					109
02	1232	X	1153	-0-	-79	-0-	87	1	1066	2	N	-0-					109
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

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
12	3069	X	2650	-0-	-419	-0-	307	1	2343	2	N	-0-					79
01	3007	X	2762	-0-	-245	-0-	185	1	2577	2	N	-0-					79
02	2632	X	2454	-0-	-178	-0-	185	1	2269	2	N	-0-					79
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

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
12	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					42
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	725	2	17	9	N	15					57
02	672	N	610	-0-	-62	-0-	599	2	11	9	N	10					67
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

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494
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
12	2728	X	2392	-0-	-336	-0-	278	1	2114	2	N	-0-					57
01	2666	X	2389	-0-	-277	-0-	160	1	2229	2	N	-0-					57
02	2380	X	2186	-0-	-194	-0-	165	1	2021	2	N	-0-					57
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

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

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-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

12	4154	X	3644	-0-	-510	-0-	423	1	3221	2	N	-0-					43
01	3968	X	3605	-0-	-363	-0-	242	1	3363	2	N	-0-					43
02	3584	X	3157	-0-	-427	-0-	238	1	2918	2	N	1	1	8			43
							1	9									
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

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

12	3224	X	2819	-0-	-405	-0-	327	1	2492	2	N	-0-					80
01	3224	X	3077	-0-	-147	-0-	207	1	2870	2	N	-0-					80
02	2912	X	2686	-0-	-226	-0-	203	1	2483	2	N	-0-					80
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

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

12	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	9393		8409	-0-	-984	48956	578	1	7831	2	N	-0-					-0-
01	8804		8341	-0-	-463	48493	574	1	7767	2	N	-0-					-0-
02	7990		7990	-0-	-0-	48493	550	1	7440	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	744 X	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-			-0-
01	496 X	439	-0-	-57	-0-	439	2			N	-0-			-0-
02	392 X	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-			-0-
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-

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

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

UHLIG, ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101440 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5884 - 5896

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

FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

12	620 #	356	-0-	-264	-0-	352	2	4	9	N	4			75
01	620 #	375	-0-	-245	-0-	368	2	7	9	N	6			81
02	268 R	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	N	6			87
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	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			89

FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

12	625 R	625	-0-	-0-	-0-	619	2	6	9	N	5			62
01	655 R	655	-0-	-0-	-0-	647	2	8	9	N	7			69
02	465 R	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	N	5			74
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	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			106

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	195	1	4160	2	N	-0-			-0-
01	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	1003	1	2447	2	N	-0-			-0-
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	2372	1	1961	2	N	-0-			-0-
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-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	182	1	3894	2	N	-0-			-0-
01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	811	1	1981	2	N	-0-			-0-
02	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	1209	1	1000	2	N	-0-			-0-
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-

COOKE, C. N. WELL #: C 1 RRCID -> 099808 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10306 - 10452

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-			-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	88	1	215	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	2951	-0-	151	151	1616	1	1335	2	N	-0-			-0-
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-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	54	1	1148	2	N	-0-			-0-
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	426	1	1040	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	736	1	608	2	N	-0-			-0-
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-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

12	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	129	1	2761	2	N	-0-			5
01	2697 X	2198	-0-	-499	-0-	639	1	1559	2	N	-0-			5
02	2044 X	1642	-0-	-402	-0-	898	1	742	2	N	2			7
						2	9							
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							

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	10	1	9	2	N	-0-					-0-
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-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	10	1	9	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	157	1	197	2	N	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	65	1	79	2	N	-0-					-0-
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	46	1	158	2	N	-0-					-0-
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-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

12	3038	X	2650	-0-	-388	-0-	1174	1	1476	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2150	-0-	-888	-0-	964	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3142	-0-	-302	-0-	707	1	2435	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	2	N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	81	1	99	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	31	1	39	2	N	-0-					13
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	11	1	14	2	N	-0-	13	1			-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	980	X	980	-0-	-0-	-0-	44	1	936	2	N	-0-					-0-
01	591	X	591	-0-	-0-	-0-	172	1	419	2	N	-0-					-0-
02	464	X	464	-0-	-0-	-0-	254	1	210	2	N	-0-					-0-
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-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

12	2697	N	947	-0-	-1750	-0-	42	1	905	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	621	-0-	-1518	-0-	180	1	441	2	N	-0-					-0-
02	784	N	63	-0-	-721	-0-	35	1	28	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

12	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	181	1	3860	2	N	-0-					-0-
01	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	407	1	992	2	N	-0-					-0-
02	896	X	125	-0-	-771	-0-	68	1	57	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	1					1
							1	9									
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									

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	507	R	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	N	-0-					40
01	368	R	368	-0-	-0-	-0-	107	1	261	2	N	-0-	40	1			-0-
02	375	R	375	-0-	-0-	-0-	205	1	170	2	N	-0-					-0-
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-

COOKE (WILCOX 4100) //CONT.// 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-			-0-
02	112 N	8	-0-	-104	-0-	4	1	4	2	N	-0-			-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1725	-0-	-197	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1706	-0-	-185	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1571	-0-	-81	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS "63" WELL #: 1 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

12	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
01	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	937	-0-	-127	-0-	937	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

12	1550 N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	1185	-0-	-159	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS "62" WELL #: 1 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

12	620 N	392	-0-	-228	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	589 N	401	-0-	-188	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS "63" WELL #: 3 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS "63" WELL #: 4 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

12	2201 X	1928	-0-	-273	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

12	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

12	2232 N	1776	-0-	-456	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

12	2294 X	631	-0-	-1663	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	514	-0-	-1780	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	1708 X	515	-0-	-1193	-0-	515	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

12	527 N	289	-0-	-238	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
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-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	224	-0-	-210	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	4816	-0-	-1105	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4749	-0-	4749	4749	4749	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4117	-0-	4117	8866	4117	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 585 RRCID -> 255014 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2328 - 2354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
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-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4673	-0-	4673	43700	4673	2			N	-0-					-0-
01	0	W	4170	-0-	4170	47870	4170	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3438	-0-	3438	51308	3438	2			N	-0-					-0-
03	0	W	3451	-0-	3451	54759	3451	2			N	-0-					-0-
04	0	W	3214	-0-	3214	57973	3214	2			N	-0-					-0-
05	0	W	3295	-0-	3295	61268	3295	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 #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	2045	-0-	2045	24203	2045	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	1868	-0-	1868	26071	1868	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	1218	-0-	1218	27289	1218	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	1463	-0-	1463	28752	1463	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	1324	-0-	1324	30076	1324	2			N	-0-					-0-
05	0 W	1175	-0-	1175	31251	1175	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5903 RRCID -> 263583 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A

12	T. A.	1883	-0-	1883	34462	1883	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	2680	-0-	2680	37142	2680	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	2314	-0-	2314	39456	2314	2			N	-0-					-0-
03	T. A.	1820	-0-	1820	41276	1820	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	1116	-0-	1116	42392	1116	2			N	-0-					-0-
05	0 W	1688	-0-	1688	44080	1688	2			N	-0-					-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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	917 R	917	-0-	-0-	-0-	898	2	19	9	N	17					187
01	1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1070	2	24	9	N	22					209
02	672 #	476	-0-	-196	-0-	473	2	3	9	N	3					212
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	2084	-0-	2084	2084	2084	2		N	-0-			-0-
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-

EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: 1 RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73
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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		31
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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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-

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
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT					-0-
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-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

12	310 #	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	279 #	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	252 #	173	-0-	-79	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	279 #	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	270 #	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-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

12	367 S	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	171 S	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	535 S	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
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-

FROST NATIONAL BANK TRUST WELL #: 8 RRCID -> 133985 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 3816 PERF. 3565 - 3609

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

12	3596 X	3135	-0-	-461	-0-	3087	2	48	9	N	44					89
01	3596 X	2720	-0-	-876	-0-	2713	2	7	9	N	6	86	1			9
02	3360 X	3053	-0-	-307	-0-	3036	2	17	9	N	15					24
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

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
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	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

12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	336	N	97	-0-	-239	-0-	97	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	672	N	266	-0-	-406	-0-	266	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	931	-0-	-441	-0-	931	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	644	N	96	-0-	-548	-0-	96	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1779					N	-0-					-0-
01	1779	X	-0-	-0-	-1779	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	11023	2			N	-0-					67
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					67
02	9100	X	5266	-0-	-3834	-0-	5266	2			N	-0-					67
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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

12	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	8583	-0-	-1399	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9843	-0-	-1357	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
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-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2806	-0-	6	6	2806	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12945	2	34	9	N	31					164
01	12028	X	10970	-0-	-1058	-0-	10941	2	29	9	N	26	74	1			116
02	13104	X	12379	-0-	-725	-0-	12379	2			N	-0-	116	1			-0-
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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

12	51975	X	51975	-0-	-0-	-0-	51941	2	34	9	N	31					102
01	48329	X	39640	-0-	-8689	-0-	39607	2	33	9	N	30	52	1			80
02	43652	X	43025	-0-	-627	-0-	42908	2	117	9	N	106	17	1			169
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

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					29
01	5735	X	4317	-0-	-1418	-0-	4317	2			N	-0-	29	1			-0-
02	5012	X	4236	-0-	-776	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	14535	X	14535	-0-	-0-	-0-	14533	2	2	9	N	2					2
01	12028	X	9787	-0-	-2241	-0-	9758	2	29	9	N	26	11	1			17
02	14728	X	9459	-0-	-5269	-0-	9459	2			N	-0-	17	1			-0-
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-

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	866	-0-	-198	-0-	866	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	19530 X	17688	-0-	-1842	-0-	17653	2	35	9	N	32					35
01	18879 X	13366	-0-	-5513	-0-	13337	2	29	9	N	26	23	1			38
02	16072 X	13449	-0-	-2623	-0-	13449	2			N	-0-	38	1			-0-
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-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

12	16361 X	16361	-0-	-0-	-0-	626	1	15726	3	N	8					159
						9	9									
01	14973 X	13818	-0-	-1155	-0-	626	1	13189	3	N	3					162
						3	9									
02	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	566	1	12731	3	N	3					165
						3	9									
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									

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

12	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	2520 N	810	-0-	-1710	-0-	810	2			N	-0-					-0-
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-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
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

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
12	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		Y	-0-			42
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			42
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			42
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

HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

12	10895 X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2		N	-0-			-0-
01	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2		N	-0-			-0-
02	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2		N	-0-			-0-
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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	14	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
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

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
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	82	1	1366	2	Y	8	15	1			15
							9	9									
01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	2	Y	6	15	1			6
							7	9									
02	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	84	1	1557	2	Y	11					17
							12	9									
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									

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
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	52	1	869	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	28	1	707	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	40	1	744	2	Y	9					10
							10	9									
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									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1	446	2	N	3	6	1			5
							3	9									
01	496	N	292	-0-	-204	-0-	11	1	279	2	N	2	6	1			1
							2	9									
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	22	1	414	2	N	5					6
							6	9									
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									

CALVERT, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 071635 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

12	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	228	1	3805	2	N	11					55
							12	9									
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	115	1	2943	2	N	9					64
							10	9									
02	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	144	1	2691	2	N	-0-					64
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

HARLAN, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 137655 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6105 - 6194

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	189	1	3146	2	N	-0-					-0-
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	116	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2611	-0-	-217	-0-	133	1	2478	2	N	-0-					-0-
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-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	1	2	1			1
							1	9									
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	5	1	99	2	N	2					2
							2	9									
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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	1598	-0-	-262	-0-	90	1	1508	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1568	-0-	-478	-0-	59	1	1509	2	N	-0-					-0-
02	1848	X	1286	-0-	-562	-0-	65	1	1221	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	2	N	5					43
							6	9									
01	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	41	1	1046	2	N	-0-	32	1			11
02	1204	N	1056	-0-	-148	-0-	53	1	996	2	N	6					17
							7	9									
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

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	519	-0-	-132	-0-	29	1	490	2	N	-0-					-0-
01	496	X	237	-0-	-259	-0-	9	1	228	2	N	-0-					-0-
02	488	X	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	N	-0-					-0-
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-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	445	1	7409	2	N	18					198
							20	9									
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	256	1	6571	2	N	4	152	1			50
							4	9									
02	6020	X	5731	-0-	-289	-0-	290	1	5409	2	N	29					79
							32	9									
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

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	N	3					26
							3	9									
01	775	N	539	-0-	-236	-0-	20	1	516	2	N	3					29
							3	9									
02	728	N	561	-0-	-167	-0-	29	1	532	2	N	-0-					29
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

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	1768	-0-	-185	-0-	99	1	1658	2	N	10	21	1			18
							11	9									
01	1953	X	1604	-0-	-349	-0-	60	1	1535	2	N	8	21	1			5
							9	9									
02	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	92	1	1713	2	N	17					22
							19	9									
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									

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
12	708	X	708	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	N	7	14	1			11
							8	9									
01	1891	X	468	-0-	-1423	-0-	17	1	444	2	N	6	14	1			3
							7	9									
02	1708	X	618	-0-	-1090	-0-	31	1	576	2	N	10					13
							11	9									
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	99	1	1653	2	N	13	26	1			20
							14	9									
01	1705	X	1632	-0-	-73	-0-	61	1	1560	2	N	10	26	1			4
							11	9									
02	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	83	1	1547	2	N	20					24
							22	9									
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	310	1	5159	2	N	11	23	1			47
							12	9									
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	190	1	4882	2	N	8	23	1			32
							9	9									
02	4452	X	4063	-0-	-389	-0-	206	1	3837	2	N	18					50
							20	9									
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									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387 X	1837	-0-	-550	-0-	104	1	1733	2	N	-0-					-0-
01	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	78	1	2012	2	N	-0-					-0-
02	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	106	1	1976	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1953 X	1933	-0-	-20	-0-	109	1	1824	2	N	-0-					159
01	2015 X	1689	-0-	-326	-0-	63	1	1615	2	N	10					169
						11	9									
02	1876 X	1386	-0-	-490	-0-	69	1	1293	2	N	22					191
						24	9									
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

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
12	1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	79	1	1320	2	N	8	16	1			21
						9	9									
01	1333 X	1319	-0-	-14	-0-	49	1	1262	2	N	7	16	1			12
						8	9									
02	1204 X	971	-0-	-233	-0-	49	1	909	2	N	12					24
						13	9									
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									

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
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1191	2	N	8	17	1			13
						9	9									
01	1426 N	1058	-0-	-368	-0-	39	1	1012	2	N	6	17	1			2
						7	9									
02	1540 N	978	-0-	-562	-0-	49	1	914	2	N	14					16
						15	9									
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									

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
12	3379 X	2813	-0-	-566	-0-	159	1	2654	2	N	-0-					-0-
01	3410 X	2701	-0-	-709	-0-	101	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	3080 X	2342	-0-	-738	-0-	119	1	2223	2	N	-0-					-0-
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-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	130	1	3509	2	N	-0-					-0-
01	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	139	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	3248 X	3117	-0-	-131	-0-	159	1	2958	2	N	-0-					-0-
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-

MARRS MCLEAN WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	130	1	2168	2	Y	6	7	1			3
						7	9									
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	73	1	1877	2	Y	6	6	1			3
						7	9									
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	115	1	2145	2	Y	5	4	1			4
						6	9									
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									

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

12	2914 X	2502	-0-	-412	-0-	141	1	2347	2	N	13	27	1			25
						14	9									
01	2480 X	2046	-0-	-434	-0-	76	1	1958	2	N	11	27	1			9
						12	9									
02	2660 X	1950	-0-	-710	-0-	98	1	1830	2	N	20					29
						22	9									
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									

MARRS MCLEAN A WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	352	1	5874	2	Y	-0-					-0-
01	4681 X	3121	-0-	-1560	-0-	117	1	3004	2	Y	-0-					-0-
02	7000 X	4944	-0-	-2056	-0-	249	1	4640	2	Y	50	38	1			12
						55	9									
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									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	453	1	7546	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	5245	-0-	-459	-0-	197	1	5048	2	Y	-0-					-0-
02	7700	X	7521	-0-	-179	-0-	380	1	7077	2	Y	58	44	1			14
							64	9									
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									

BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5735 - 5750

12	1085	X	527	-0-	-558	-0-	341	2	186	9	N	169	330	1			168
01	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	685	2	624	9	N	567	318	1			417
02	980	X	936	-0-	-44	-0-	454	2	482	9	N	438	644	1			211
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									

MARRS MCLEAN A WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

12	7564	X	6815	-0-	-749	-0-	386	1	6429	2	Y	-0-					2
01	7440	X	4168	-0-	-3272	-0-	156	1	4009	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	7252	X	3182	-0-	-4070	-0-	161	1	3006	2	Y	14	11	1			5
							15	9									
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									

MARRS MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

12	7998	X	7991	-0-	-7	-0-	452	1	7539	2	Y	-0-					-0-
01	7564	X	6701	-0-	-863	-0-	252	1	6449	2	Y	-0-					-0-
02	6832	X	4936	-0-	-1896	-0-	250	1	4660	2	Y	24	18	1			6
							26	9									
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									

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

12	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	#	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
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-

DOS ANOS (HOCKLEY) //CONT.// 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 1B RRCID -> 158937 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1515 PERF. 939 - 943

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2139 X	838	-0-	-1301	-0-	835	2	3	9	N	3					178
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					178
02	196 X	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					178
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

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

12	13547 X	11479	-0-	-2068	-0-	11383	2	96	9	N	87					219
01	12834 X	8169	-0-	-4665	-0-	8066	2	103	9	N	94	179	1			134
02	11592 X	6552	-0-	-5040	-0-	6499	2	53	9	N	48					182
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

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	245	X	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3	4	1			3
01	205	X	205	-0-	-0-	-0-	201	3	4	9	Y	4	4	1			3
02	244	X	244	-0-	-0-	-0-	242	3	2	9	Y	2	2	1			3
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

DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

12	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5621	3	92	9	Y	84	94	1			68
01	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5089	3	89	9	Y	81	89	1			60
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5621	3	79	9	Y	72	58	1			74
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

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3417	3	56	9	Y	51	57	1			42
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2954	3	52	9	Y	47	53	1			36
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3417	3	47	9	Y	43	35	1			44
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

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

12	6696	X	2462	-0-	-4234	-0-	2421	3	41	9	Y	37	47	1			34
01	6138	X	2334	-0-	-3804	-0-	2294	3	40	9	Y	36	42	1			28
02	3724	X	2455	-0-	-1269	-0-	2421	3	34	9	Y	31	26	1			33
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

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1218	3	20	9	Y	18	24	1			18
01	2604	N	1142	-0-	-1462	-0-	1123	3	19	9	Y	17	21	1			14
02	1400	N	1236	-0-	-164	-0-	1218	3	18	9	Y	16	13	1			17
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

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1629	3	26	9	Y	24	21	1			16
01	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1269	3	21	9	Y	19	21	1			14
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1629	3	23	9	Y	21	15	1			20
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

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9424	X	9234	-0-	-190	-0-	9085	3	149	9	Y	135	146	1			106
01	8804	X	6774	-0-	-2030	-0-	6657	3	117	9	Y	106	127	1			85
02	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	9085	3	127	9	Y	115	88	1			112
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

BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1266	3	21	9	Y	19	18	1			13
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	883	3	15	9	Y	14	16	1			11
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1266	3	18	9	Y	16	12	1			15
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

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

12	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8109	3	133	9	Y	121	142	1			103
01	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	7940	3	139	9	Y	126	137	1			92
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8109	3	113	9	Y	103	86	1			109
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

12	8494	#	6933	-0-	-1561	-0-	541	1	4504	2	N	1716	1649	1	1	8	391
							1888	9									
01	8060	#	3689	-0-	-4371	-0-	430	1	1851	2	N	1280	1461	1	4	8	206
							1408	9									
02	6048	X	2895	-0-	-3153	-0-	138	1	1335	2	N	1293	1265	1			234
							1422	9									
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									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

12	44702		88704	-0-	44002	148940	86506	2	2198	9	N	1998	2048	1			554
01	64989		64989	-0-	-0-	148940	63545	2	1444	9	N	1313	1717	1			150
02	200475	X	51535	-0-	-148940	-0-	50311	2	1224	9	N	1113	692	1			571
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

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

12	113181		82303	-0-	-30878	-0-	80706	2	1597	9	N	1452	1501	1			325
01	113181		80263	-0-	-32918	-0-	78847	2	1416	9	N	1287	1133	1			479
02	102228	X	67160	-0-	-35068	-0-	66134	2	1026	9	N	933	947	1			465
03	67163	X	67163	-0-	-0-	-0-	66193	2	970	9	N	882	1102	1	9	8	236
04	79710	X	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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86242	19186	-0-	-67056	144544	558	1	18024	2	N	549	562	1			101
						604	9									
01	86242	30209	-0-	-56033	88511	1384	1	27953	2	N	793	635	1			259
						872	9									
02	110166 X	21655	-0-	-88511	-0-	904	1	20481	2	N	245	364	1	6	8	134
						270	9									
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									

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

06	0	54025	-0-	54025	110880	46148	3	7877	9	N	7161	7223	1			494
07	0	48454	-0-	48454	159334	41832	3	6622	9	N	6020	5965	1			549
08	1570	43652	-0-	42082	201416	37738	3	5914	9	N	5376	5327	1			598
09	47100	36396	-0-	-10704	190712	31420	3	4976	9	N	4524	4427	1			695
10	48670	29172	-0-	-19498	171214	329	1	24608	2	N	3850	4158	1			387
						4235	9									
11	47100	21609	-0-	-25491	145723	1570	1	16797	3	N	2947	2860	1	1	8	473
						3242	9									
12	48670	20924	-0-	-27746	117977	345	1	17357	2	N	2929	2973	1			429
						3222	9									
01	48670	22811	-0-	-25859	92118	1302	1	17986	2	N	3203	3203	1			-0-
						3523	9									
*02	106167 X	14049	-0-	-92118	-0-	991	1	13058	2	N	-0-					-0-
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									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

12	14229 #	6511	-0-	-7718	-0-	6350	2	161	9	N	146					318
01	10633 #	8308	-0-	-2325	-0-	8081	2	227	9	N	206	193	1	4	8	327
02	9074 X	9074	-0-	-0-	-0-	8847	2	227	9	N	206	190	1	10	8	333
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	9384	-0-	-660	-0-	9103	2	281	9	N	255					454

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

12	T. A.	115551	-0-	115551	115551	108836	3	4253	4	N	2238	366	0	1492	1	380
						2462	9									
01	T. A.	142864	-0-	142864	258415	139542	3	1350	4	N	1793	245	0	1640	1	288
						1972	9									
02	T. A.	165648	-0-	165648	424063	160146	3	1400	4	N	3729	1565	0	2196	1	256
						4102	9									
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	NO RPT	-0-	-179273	-0-					N	NO RPT					179

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	71150	-0-	71150	71150	70067	3	381	4	N	638	152	0	184	1	302
						702	9									
01	T. A.	111895	-0-	111895	183045	110337	3	699	4	N	782	907	1			177
						860	9									
02	T. A.	107794	-0-	107794	290839	104999	3	1340	4	N	1323	679	0	739	1	82
						1455	9									
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.	NO RPT	-0-	-0-	480043					N	NO RPT					240

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-J.V. WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

12	38471 #	25286	-0-	-13185	-0-	612	1	24111	3	N	512	511	1			58
						563	9									
01	35092 #	22711	-0-	-12381	-0-	566	1	21688	3	N	415	418	1			55
						457	9									
02	27748 X	16970	-0-	-10778	-0-	462	1	16231	3	N	252	276	1			31
						277	9									
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							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

12	32054 #	14850	-0-	-17204	-0-	67	1	14128	3	Y	355	375	1			52
						264	4	391	9							
01	32054 #	15223	-0-	-16831	-0-	86	1	14529	3	Y	293	312	1			33
						286	4	322	9							
02	22008 X	2714	-0-	-19294	-0-	32	1	2530	3	Y	69	79	1			23
						76	4	76	9							
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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*09	0	W	39272	-0-	39272	868994	816	1	38146	3	N	282	294	1			44
							310	9									
10	0	W	36559	-0-	36559	905553	777	1	35494	3	N	262	271	1			35
							288	9									
11	0	W	28253	-0-	28253	933806	651	1	27402	3	N	182	200	1			17
							200	9									
12	0	W	28152	-0-	28152	961958	691	1	27221	3	N	218	210	1			25
							240	9									
01	0	W	30644	-0-	30644	992602	771	1	29539	3	N	304	289	1			40
							334	9									
02	0	W	17137	-0-	17137	1009739	469	1	16501	3	N	152	173	1			19
							167	9									
03	0	W	31183	-0-	31183	1040922	1130	1	29666	3	N	133	141	1			11
							241	4	146	9							
04	0	W	26393	-0-	26393	1067315	724	1	25559	3	N	21	28	1			4
							87	4	23	9							
05	0	W	24591	-0-	24591	1091906	685	1	23741	3	N	9	11	1			2
							155	4	10	9							

BRACKEN-J.V. WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

12	0	W	12095	-0-	12095	400845	262	1	10337	3	N	1360	1322	1			155
							1496	9									
01	0	W	12729	-0-	12729	413574	288	1	11023	3	N	1289	1273	1			171
							1418	9									
02	0	W	10447	-0-	10447	424021	250	1	8774	3	N	1294	1306	1			159
							1423	9									
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							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

12	84785		37	-0-	-84748	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	84785		4731	-0-	-80054	-0-	50	1	4520	3	Y	146	139	1			7
							161	9									
02	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	24	1	1827	3	Y	16	22	1			1
							25	4	18	9							
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							

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
*06	123120		31830	-0-	-91290	-0-	1022	1	26240	3	Y	4153	4493	1			441
							4568	9									
07	127224		26245	-0-	-100979	-0-	1275	1	21741	3	Y	2935	2826	1			550
							3229	9									
08	127224		15720	-0-	-111504	-0-	578	1	12890	3	Y	2047	1871	1			726
							2252	9									
*09	123120		18636	-0-	-104484	-0-	431	1	15715	3	Y	2264	2458	1			521
							2490	9									
*10	127224		17229	-0-	-109995	-0-	579	1	14388	3	Y	2056	2053	1			524
							2262	9									
*11	123120		17907	-0-	-105213	-0-	395	1	16193	3	Y	1199	1579	1			144
							1319	9									
*12	127224		16751	-0-	-110473	-0-	1079	1	14427	3	Y	1132	1132	1			144
							1245	9									
*01	127224		14954	-0-	-112270	-0-	1052	1	12426	3	Y	1080	1064	1			160
							288	4	1188	9							
*02	114912	X	12792	-0-	-102120	-0-	696	1	10947	3	Y	961	1066	1			55
							92	4	1057	9							
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							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

12	136493		19801	-0-	-116692	-0-	89	1	18668	3	Y	632	643	1			92
							349	4	695	9							
01	136493		21957	-0-	-114536	-0-	125	1	20988	3	Y	392	440	1			44
							413	4	431	9							
02	123284	X	13076	-0-	-110208	-0-	157	1	12337	3	Y	191	172	1			63
							372	4	210	9							
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							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

12	0	W	26338	-0-	26338	411194	479	1	25057	3	Y	667	795	1			66
							68	4	734	9							
*01	0	W	39672	-0-	39672	450866	1330	1	37162	3	Y	766	623	1			209
							337	4	843	9							
*02	0	W	34487	-0-	34487	485353	1496	1	32445	3	Y	496	527	1			178
							546	9									
*03	0	W	34879	-0-	34879	520232	1546	1	31699	3	Y	264	411	1			31
							1344	4	290	9							
04	0	W	29054	-0-	29054	549286	1486	1	27355	3	Y	194	187	1			38
							213	9									
05	0	W	26734	-0-	26734	576020	892	1	25671	3	Y	155	149	1			44
							171	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*09	134730	70037	-0-	-64693	-0-	455	1	61437	3	N	6421	6722	1			434
						1082	4	7063	9							
*10	139221	95382	-0-	-43839	-0-	210	1	86417	3	Y	7532	7672	1			294
						470	4	8285	9							
*11	134730	97219	-0-	-37511	-0-	260	1	89393	3	Y	6649	6641	1			302
						252	4	7314	9							
*12	139221	81253	-0-	-57968	-0-	227	1	75150	3	Y	5137	5174	1			265
						225	4	5651	9							
*01	139221	68634	-0-	-70587	-0-	240	1	62158	3	Y	4445	4540	1			170
						1346	4	4890	9							
*02	125748 X	48869	-0-	-76879	-0-	174	1	44911	3	Y	3037	2836	1			371
						443	4	3341	9							
*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							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

*09	77190	74011	-0-	-3179	45131	158	1	69674	3	Y	3005	3015	1			366
						873	4	3306	9							
*10	79763	50701	-0-	-29062	16069	103	1	47578	3	Y	2020	2177	1			209
						798	4	2222	9							
*11	77190	42325	-0-	-34865	-0-	193	1	463	2	Y	1998	1920	1			287
						38722	3	749	4							
*12	79763	35313	-0-	-44450	-0-	158	1	33155	3	Y	1255	1359	1			183
						619	4	1381	9							
*01	79763	29490	-0-	-50273	-0-	161	1	27285	3	Y	1369	1399	1			153
						538	4	1506	9							
*02	72044 X	11842	-0-	-60202	-0-	140	1	11028	3	Y	310	361	1			102
						333	4	341	9							
*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							

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

*09	64470	54001	-0-	-10469	328	348	1	47056	3	N	5244	5379	1			354
						829	4	5768	9							
*10	66619	59115	-0-	-7504	-0-	127	1	52174	3	Y	5936	6059	1			231
						284	4	6530	9							
*11	64470	53594	-0-	-10876	-0-	138	1	47442	3	Y	5345	5333	1			243
						134	4	5880	9							
*12	66619	67880	-0-	1261	1261	189	1	62496	3	Y	4553	4561	1			235
						187	4	5008	9							
*01	66619	52139	-0-	-14480	-0-	181	1	46914	3	Y	3662	3757	1			140
						1016	4	4028	9							
*02	60172 X	36477	-0-	-23695	-0-	129	1	33332	3	Y	2443	2285	1			298
						329	4	2687	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*09	77190	78878	-0-	1688	46953	169	1	74133	3	Y	3316	3261	1			404
						928	4	3648	9							
*10	79763	58694	-0-	-21069	25884	119	1	55421	3	Y	2022	2217	1			209
						930	4	2224	9							
*11	77190	50577	-0-	-26613	-0-	233	1	561	2	Y	1799	1749	1			259
						46897	3	907	4							
*12	79763	39997	-0-	-39766	-0-	179	1	37639	3	Y	1342	1405	1			196
						703	4	1476	9							
*01	79763	31879	-0-	-47884	-0-	177	1	29834	3	Y	1164	1230	1			130
						588	4	1280	9							
*02	72044 X	16589	-0-	-55455	-0-	196	1	15410	3	Y	471	446	1			155
						465	4	518	9							
*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							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

*09	0 W	99077	-0-	99077	231282	2319	1	94453	3	Y	2095	2269	1			832
						2305	9									
*10	0 W	71010	-0-	71010	302292	1853	1	67329	3	Y	1662	2357	1			137
						1828	9									
*11	0 W	50118	-0-	50118	352410	1079	1	48095	3	Y	858	757	1			238
						944	9									
*12	0 W	42531	-0-	42531	394941	774	1	40528	3	Y	1017	1154	1			101
						110	4	1119	9							
*01	0 W	55470	-0-	55470	450411	1859	1	51967	3	Y	1065	875	1			291
						472	4	1172	9							
*02	497632 X	47221	-0-	-450411	-0-	2032	1	44069	3	Y	1018	943	1			366
						1120	9									
*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									

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

10	T. A.	47390	-0-	47390	47390	104	1	42555	3	Y	4091	3932	1			159
						231	4	4500	9							
*11	96300	78724	-0-	-17576	29814	204	1	70032	3	Y	7537	7354	1			342
						197	4	8291	9							
*12	99510	73104	-0-	-26406	3408	199	1	65799	3	Y	6281	6299	1			324
						197	4	6909	9							
*01	99510	53404	-0-	-46106	-0-	182	1	47267	3	Y	4483	4635	1			172
						1024	4	4931	9							
*02	89880 X	32081	-0-	-57799	-0-	113	1	29139	3	Y	2311	2201	1			282
						287	4	2542	9							
*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							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
10	T. A.	48988	-0-	48988	48988	109	1	44774	3	Y	3511	3374	1			137
						243	4	3862	9							
*11	101850	79056	-0-	-22794	26194	204	1	70244	3	Y	7645	7435	1			347
						198	4	8410	9							
*12	105245	77407	-0-	-27838	-0-	213	1	70404	3	Y	5981	6019	1			309
						211	4	6579	9							
*01	105245	59413	-0-	-45832	-0-	204	1	52929	3	Y	4667	4797	1			179
						1146	4	5134	9							
*02	95060 X	31915	-0-	-63145	-0-	113	1	29185	3	Y	2117	2037	1			259
						288	4	2329	9							
*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							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF. N/A

10	T. A.	43217	-0-	43217	43217	94	1	38814	3	Y	3725	3580	1			145
						211	4	4098	9							
11	T. A.	89894	-0-	89894	133111	234	1	80316	3	Y	8289	8058	1			376
						226	4	9118	9							
12	T. A.	77999	-0-	77999	211110	213	1	70500	3	Y	6432	6476	1			332
						211	4	7075	9							
01	T. A.	57531	-0-	57531	268641	195	1	50641	3	Y	5089	5226	1			195
						1097	4	5598	9							
02	T. A.	42611	-0-	42611	311252	149	1	38374	3	Y	3373	3156	1			412
						378	4	3710	9							
03	T. A.	47240	-0-	47240	358492	148	1	41732	3	Y	3841	4086	1			167
						1135	4	4225	9							
04	T. A.	48896	-0-	48896	407388	179	1	42863	3	Y	3448	3210	1			405
						2061	4	3793	9							
05	T. A.	45127	-0-	45127	452515	196	1	38870	3	Y	2658	2951	1			112
						3137	4	2924	9							

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

12	119195	30110	-0-	-89085	-0-	25999	3	4111	9	N	3737	3557	1			647
01	119195	28327	-0-	-90868	-0-	23998	3	4329	9	N	3935	3985	1			597
02	107660 X	25329	-0-	-82331	-0-	21583	3	3746	9	N	3405	3597	1			405
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	19102	-0-	-10999	-0-	15407	3	3695	9	N	3359	2664	1			1432

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

12	65534	14014	-0-	-51520	-0-	12664	3	1350	9	N	1227	1433	1			400
01	65534	11420	-0-	-54114	-0-	10545	3	875	9	N	795	1095	1			100
02	59192 X	10702	-0-	-48490	-0-	9999	3	703	9	N	639	360	1			379
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	3372	-0-	-10640	-0-	3119	3	253	9	N	230	318	1			439

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
12	70153		16561	-0-	-53592	-0-	14967	3	1594	9	N	1449	1605	1			196
01	70153		16946	-0-	-53207	-0-	15784	3	1162	9	N	1056	888	1			364
02	63364	X	13711	-0-	-49653	-0-	12462	3	1249	9	N	1135	1250	1			249
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	8962	-0-	-7995	-0-	8178	3	784	9	N	713	296	1			617

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

12	0	W	19918	-0-	19918	392505	18185	3	1733	9	N	1575	1440	1			522
01	0	W	19048	-0-	19048	411553	17363	3	1685	9	N	1532	1606	1			448
02	0	W	15544	-0-	15544	427097	14155	3	1389	9	N	1263	1424	1			287
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	5429	-0-	-14504	-0-	4066	3	1363	9	Y	1239	1208	1			967

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

12	68975		15694	-0-	-53281	-0-	14848	3	846	9	N	769	689	1			241
01	68975		15366	-0-	-53609	-0-	14589	3	777	9	N	706	715	1			232
02	62300	X	10410	-0-	-51890	-0-	9665	3	745	9	N	677	720	1			189
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	7122	-0-	-61853	-0-	6530	3	592	9	N	538	557	1			716

BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

*06	0		77277	-0-	77277	176417	66410	3	10867	9	N	9879	10143	1			553
*07	0		79559	-0-	79559	255976	67545	3	12014	9	N	10922	11256	1			219
*08	0	W	81748	-0-	81748	337724	69484	3	12264	9	N	11149	11176	1			192
*09	0	W	74411	-0-	74411	412135	63740	3	10671	9	N	9701	8895	1			998
*10	0	W	73374	-0-	73374	485509	64890	3	8484	9	N	7713	7845	1			866
*11	0	W	70381	-0-	70381	555890	63549	3	6832	9	N	6211	6459	1			618
*12	0	W	56550	-0-	56550	612440	52105	3	4445	9	N	4041	3956	1			703
*01	0	W	38286	-0-	38286	650726	34088	3	4198	9	N	3816	4116	1			403
*02	0	W	36883	-0-	36883	687609	33088	3	3795	9	N	3450	3396	1			457
*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-	33	1			1102

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

12	69781		5784	-0-	-63997	-0-	4227	2	1557	9	N	1415	1896	1			783
01	69781		-0-	-0-	-69781	-0-					N	1454	1869	1			368
02	63028	X	9385	-0-	-53643	-0-	8107	2	1278	9	N	1162	1303	1			227
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

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 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
12	18531 R	18531	-0-	-0-	-0-	2532	1	14643	3	Y	1233	1112	1			327
						1356	9									
01	18445 #	18079	-0-	-366	-0-	2659	1	13494	3	Y	1751	1788	1			290
						1926	9									
02	14089 X	14089	-0-	-0-	-0-	1724	1	11276	3	Y	990	970	1			310
						1089	9									
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	9702	-0-	-931	-0-	1926	1	6764	3	Y	920	736	1			439
						1012	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

12	12307 #	7743	-0-	-4564	-0-	974	1	5632	3	Y	1034	1004	1			238
						1137	9									
01	10075 #	7387	-0-	-2688	-0-	1081	1	5485	3	Y	746	832	1			152
						821	9									
02	5992 X	5369	-0-	-623	-0-	612	1	4000	3	Y	688	657	1			183
						757	9									
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									

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

12	13826 #	10238	-0-	-3588	-0-	1398	1	8084	3	Y	687	667	1			155
						756	9									
01	13764 #	9886	-0-	-3878	-0-	1539	1	7810	3	Y	488	545	1			98
						537	9									
02	7588 X	7420	-0-	-168	-0-	920	1	6014	3	Y	442	422	1			118
						486	9									
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									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

12	125426	19081	-0-	-106345	-0-	865	1	16630	3	Y	1442	1472	1			229
						1586	9									
01	125426	18974	-0-	-106452	-0-	968	1	16548	3	Y	1325	1351	1			203
						1458	9									
02	24500 X	14838	-0-	-9662	-0-	919	1	12840	3	Y	981	964	1			220
						1079	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112127	18363	-0-	-93764	-0-	958	1	15876	3	Y	1390	1547	1	6	8	259
						1529	9									
01	112127	16459	-0-	-95668	-0-	955	1	13991	3	Y	1375	1275	1			359
						1513	9									
02	101276 X	11949	-0-	-89327	-0-	779	1	10026	3	Y	1040	1143	1			256
						1144	9									
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	13541	-0-	-4811	-0-	794	1	11722	3	Y	932	775	1			394
						1025	9									

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
12	106020	18190	-0-	-87830	-0-	930	1	15397	3	Y	1694	1877	1			314
						1863	9									
01	106020	15898	-0-	-90122	-0-	932	1	13665	3	Y	1183	1204	1			293
						1301	9									
02	22820 X	13429	-0-	-9391	-0-	874	1	11238	3	Y	1197	1107	1			383
						1317	9									
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									

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
12	68665	31303	-0-	-37362	-0-	1474	1	28353	3	Y	1342	1393	1			200
						1476	9									
01	68665	25164	-0-	-43501	-0-	1318	1	22520	3	Y	1205	1218	1			187
						1326	9									
02	47152 X	17562	-0-	-29590	-0-	1106	1	15449	3	Y	915	928	1			174
						1007	9									
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									

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
12	109740	19530	-0-	-90210	-0-	902	1	17345	3	Y	1166	1174	1			181
						1283	9									
01	109740	18486	-0-	-91254	-0-	957	1	16353	3	Y	1069	1088	1			162
						1176	9									
02	32424 X	12854	-0-	-19570	-0-	808	1	11292	3	Y	685	695	1			152
						754	9									
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									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117180	31308	-0-	-85872	-0-	1513	1	29100	3	Y	632	655	1			95
						695	9									
01	117180	26630	-0-	-90550	-0-	1435	1	24528	3	Y	606	586	1			115
						667	9									
02	45780 X	19103	-0-	-26677	-0-	1234	1	17234	3	Y	577	575	1			117
						635	9									
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	14156	-0-	-17154	-0-	1134	1	12761	3	Y	237	354	1			46
						261	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

12	107725	17252	-0-	-90473	-0-	797	1	15329	3	Y	1024	1036	1			150
						1126	9									
01	107725	17764	-0-	-89961	-0-	926	1	15830	3	Y	916	930	1			136
						1008	9									
02	21924 X	12698	-0-	-9226	-0-	810	1	11316	3	Y	520	560	1			96
						572	9									
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									

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

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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-

STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ED STUMBERG (OLMOS A) //CONT.// 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC //CONT.// 083330
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120253 COMPL. DATE 01/13/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4506 - 4533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHATABURGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135626 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4557 - 4588

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	3503 X	2995	-0-	-508	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	3379 X	2980	-0-	-399	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
02	3052 X	2639	-0-	-413	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
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-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

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

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	2			N	-0-				-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	N	-0-				-0-
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	39	1	402	2	N	-0-				-0-
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-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 250717 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8429 - 8452

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1172	-0-	-254	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1173	-0-	-408	-0-	76	1	1097	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	902	-0-	-246	-0-	80	1	822	2	Y	-0-					-0-
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-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		135	-0-	135	135	135	2			Y	-0-					-0-
*02	14B DENY		98	-0-	98	233	98	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

*06	DLQ G-10		72	-0-	72	529	72	2			Y	-0-					-0-
*07	642	N	113	-0-	-529	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		880	-0-	880	880	880	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		376	-0-	376	1256	376	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

*06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		411	-0-	411	411	411	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		247	-0-	247	658	247	2			Y	-0-					-0-
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-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ G-10	49	-0-	49	556	49	2		Y	-0-			-0-
*07	556 N	-0-	-0-	-556	-0-				Y	-0-			-0-
*08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	189	-0-	189	189	189	2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	152	-0-	152	341	152	2		Y	-0-			-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	109				Y	-0-			-0-
*07	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 045734 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	217	N	49	-0-	-168	-0-	20	1	29	2	Y	-0-				-0-
01	310	N	65	-0-	-245	-0-	17	1	48	2	Y	-0-				-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	99	1	331	2	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
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-

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

12	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-				-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-				-0-
02	336	N	177	-0-	-159	-0-	42	1	135	2	N	-0-				-0-
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-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	316	1	472	2	N	-0-				-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	299	1	856	2	N	-0-				-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	164	1	554	2	N	-0-				-0-
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-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 046729 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 6056 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P & A 02-27-13

M & M MINERALS CORP. WELL #: 4 RRCID -> 046849 COMPL. DATE 05/17/1969 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2012 - PLUGGED 07/24/12

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	279 N	156	-0-	-123	-0-	62	1	94	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	72	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	58	1	197	2	Y	-0-					-0-
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-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5695 - 5705

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: 3 RRCID -> 044895 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5860 - 5870

*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*06	DLQ G-10	321	-0-	321	1589	321	2		Y	-0-			-0-
*07	1779 N	190	-0-	-1589	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
*08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-			-0-
*09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
*10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		Y	-0-			-0-
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
*12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	950	-0-	950	950	950	2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	712	-0-	712	1662	712	2		Y	-0-			-0-
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-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 5 RRCID -> 123365 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6002 - 6018

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

BURKHOLDER, ALICE W. WELL #: R 1 RRCID -> 125987 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5899 - 5913

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

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3254	-0-	-466	-0-	80	1	3174	3	N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	80	1	3092	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3056	-0-	-304	-0-	80	1	2976	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	80	1	861	3	N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	839	3	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	80	1	725	3	N	-0-					-0-
*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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	80	1	499	3	N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	80	1	486	3	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	80	1	421	3	N	-0-					-0-
*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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	400	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1304	-0-	-370	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	N	1127	-0-	-273	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
EPPERSON, JAMES WELL #: 504 RRCID -> 123218 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2498 - 2560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

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

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
QUALIA, C. F. OPERATING,INC. 684521

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			N	-0-					-0-
01	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	616	N	473	-0-	-143	-0-	473	3			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	687	3			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

12	367	N	184	-0-	-183	-0-	184	3			N	-0-					-0-
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
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-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

12	2232	N	2204	-0-	-28	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1793	-0-	-195	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
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-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					-0-
02	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

12	713	N	699	-0-	-14	-0-	695	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
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-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
QUALIA, C. F. OPERATING,INC. //CONT.// 684521
EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1347	-0-	-109	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
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-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

12	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

12	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	775	N	425	-0-	-350	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	672	N	462	-0-	-210	-0-	462	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

12	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	560	N	375	-0-	-185	-0-	375	2			N	-0-					-0-
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	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

12	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	341	N	114	-0-	-227	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

12	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	560	N	188	-0-	-372	-0-	188	2			N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					-0-
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	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

12	558	N	491	-0-	-67	-0-	491	2			N	-0-					-0-
01	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. //CONT.// 664142
POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, J. R. 436750
ROEGLEIN PACKING COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 000187 COMPL. DATE 03/17/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1227 - 1281

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	140 N	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-					-0-
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-

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

12	3100 X	1941	-0-	-1159	-0-	1868	2	73	9	N	66	66	0			-0-
01	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5176	2	88	9	N	80	80	0			-0-
02	16359 X	16359	-0-	-0-	-0-	16264	2	95	9	N	86	86	0			-0-
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-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EXCALIBUR E & P, LLC //CONT.// 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

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

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
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

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

12	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	10	1			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

12	8649 X	8015	-0-	-634	-0-	7978	3	37	9	Y	34	43	1			18
01	10540 X	9238	-0-	-1302	-0-	9190	3	48	9	Y	44	35	1			27
02	9828 X	7500	-0-	-2328	-0-	7444	3	56	9	Y	51	47	1			31
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	11702	3	31	9	Y	28	35	1			18
01	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	10025	3	30	9	Y	27	21	1			24
02	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8534	3	36	9	Y	33	30	1			27
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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6438	3	59	9	Y	54	62	1			4
01	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	6366	3	65	9	Y	59	47	1			16
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5921	3	87	9	Y	79	73	1			22
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

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

12	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	6512	3	28	9	Y	25	31	1			8
01	5797 X	5483	-0-	-314	-0-	5458	3	25	9	Y	23	18	1			13
02	5236 X	4618	-0-	-618	-0-	4587	3	31	9	Y	28	26	1			15
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

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

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
12	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12078	3	37	9	Y	34	42	1			31
01	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	10974	3	37	9	Y	34	28	1			37
02	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	9379	3	46	9	Y	42	39	1			40
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

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4352	3	62	9	Y	56	70	1			7
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4105	3	65	9	Y	59	47	1			19
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3603	3	81	9	Y	74	69	1			24
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

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 144628 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10762 - 10770

12	8618	X	8563	-0-	-55	-0-	8535	3	28	9	Y	25	32	1			19
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	7984	3	29	9	Y	26	21	1			24
02	7364	X	7169	-0-	-195	-0-	7132	3	37	9	Y	34	31	1			27
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4534	3	2	9	Y	2	2	1			10
01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4212	3	2	9	Y	2	1	1			11
02	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3726	3	2	9	Y	2	2	1			11
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

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-				8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-				8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	57					Y	-0-				8
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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
PLAINS EXPLORATION & PROD. CO. 667862
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
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	832	-0-	-596	-0-	832	2			N	-0-					-0-
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-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2928	3	34	9	Y	31	41	1			15
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2014	3	37	9	Y	34					49
02	2240	N	540	-0-	-1700	-0-	503	3	37	9	Y	34	53	1			30
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

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

12	3162	X	2791	-0-	-371	-0-	2791	3			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2051	-0-	-1111	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			Y	-0-					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

12	5301 X	4810	-0-	-491	-0-	4714	3	96	9	Y	87	129	1			42
01	5301 X	4012	-0-	-1289	-0-	3939	3	73	9	Y	66					108
02	4956 X	4121	-0-	-835	-0-	4038	3	83	9	Y	75	118	1			65
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

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

12	5890 X	4568	-0-	-1322	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
01	5890 X	4859	-0-	-1031	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4704 X	3626	-0-	-1078	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
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-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

12	9982 X	9067	-0-	-915	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
01	9982 X	8510	-0-	-1472	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
02	9744 X	8128	-0-	-1616	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
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-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2211	3	37	9	Y	34	25	1			11
01	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3319	3	42	9	Y	38	38	1			11
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2769	3	46	9	Y	42	47	1			6
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

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3848	3	46	9	Y	42	36	1			11
01	4154	X	3890	-0-	-264	-0-	3837	3	53	9	Y	48	47	1			12
02	4200	X	3580	-0-	-620	-0-	3536	3	44	9	Y	40	46	1			6
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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

12	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	980	3	47	9	Y	43	36	1			12
01	860	X	860	-0-	-0-	-0-	818	3	42	9	Y	38	39	1			11
02	868	X	540	-0-	-328	-0-	504	3	36	9	Y	33	41	1			3
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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

12	9323	X	9323	-0-	-0-	-0-	9261	3	62	9	Y	56	48	1			15
01	8308	X	8083	-0-	-225	-0-	8027	3	56	9	Y	51	51	1			15
02	7980	X	7559	-0-	-421	-0-	7500	3	59	9	Y	54	61	1			8
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

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2640	3	52	9	Y	47	41	1			12
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2447	3	45	9	Y	41	41	1			12
02	2548	X	1951	-0-	-597	-0-	1903	3	48	9	Y	44	50	1			6
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

STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5890	3	35	9	Y	32	28	1			8
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5696	3	31	9	Y	28	28	1			8
02	5908	X	5074	-0-	-834	-0-	5041	3	33	9	Y	30	34	1			4
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

12	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6236	3	75	9	Y	68	58	1			18
01	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	5259	3	64	9	Y	58	59	1			17
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4926	3	70	9	Y	64	72	1			9
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

12	2697	X	2283	-0-	-414	-0-	2184	3	99	9	Y	90	75	1			24
01	2790	X	1448	-0-	-1342	-0-	1362	3	86	9	Y	78	79	1			23
02	2772	X	1493	-0-	-1279	-0-	1409	3	84	9	Y	76	88	1			11
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

12	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	3193	3	32	9	Y	29	25	1			8
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3221	3	28	9	Y	25	26	1			7
02	3276	X	3009	-0-	-267	-0-	2978	3	31	9	Y	28	31	1			4
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5041	3	123	9	Y	112	97	1			29
01	4774	X	4644	-0-	-130	-0-	4537	3	107	9	Y	97	98	1			28
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4515	3	117	9	Y	106	119	1			15
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

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

12	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4163	3	25	9	Y	23	20	1			6
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3807	3	23	9	Y	21	21	1			6
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4058	3	23	9	Y	21	24	1			3
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
01	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8249	3	64	9	Y	58	50	1			15
01	9300	X	8505	-0-	-795	-0-	8449	3	56	9	Y	51	51	1			15
02	8400	X	7909	-0-	-491	-0-	7847	3	62	9	Y	56	63	1			8
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

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELLNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	7219	-0-	-841	-0-	7174	3	45	9	Y	41	35	1			11
01	8153	X	5755	-0-	-2398	-0-	5714	3	41	9	Y	37	37	1			11
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5151	3	45	9	Y	41	46	1			6
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4872	3	65	9	Y	59	51	1			16
01	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4765	3	59	9	Y	54	54	1			16
02	4536	X	4203	-0-	-333	-0-	4139	3	64	9	Y	58	66	1			8
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 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
12	3782	X	1149	-0-	-2633	-0-	1099	3	50	9	Y	45	38	1			12
01	3410	X	522	-0-	-2888	-0-	486	3	36	9	Y	33	34	1			11
02	3444	X	452	-0-	-2992	-0-	408	3	44	9	Y	40	45	1			6
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4515	3	30	9	Y	27	23	1			7
01	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4379	3	25	9	Y	23	23	1			7
02	4032	X	3970	-0-	-62	-0-	3942	3	28	9	Y	25	28	1			4
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 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
12	10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	10837	3	113	9	Y	103	89	1			28
01	15266 X	15266	-0-	-0-	-0-	15159	3	107	9	Y	97	97	1			28
02	12404 X	12404	-0-	-0-	-0-	12287	3	117	9	Y	106	119	1			15
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

12	4030 X	3117	-0-	-913	-0-	3097	3	20	9	Y	18	15	1			5
01	3286 X	1783	-0-	-1503	-0-	1769	3	14	9	Y	13	14	1			4
02	3360 X	697	-0-	-2663	-0-	687	3	10	9	Y	9	13	1			-0-
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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

12	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	8934	3	77	9	Y	70	65	1			15
01	8849 X	8849	-0-	-0-	-0-	8785	3	64	9	Y	58	59	1			14
02	9240 X	7973	-0-	-1267	-0-	7894	3	79	9	Y	72	74	1			12
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-U RRCID -> 145125 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10552

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

12	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					-0-
01	4526 X	2536	-0-	-1990	-0-	2490	3	46	9	Y	42	18	1			24
02	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5204	3	107	9	Y	97	107	1			14
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

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836 X	4613	-0-	-223	-0-	4551	3	62	9	Y	56	48	1			15
01	4278 X	3937	-0-	-341	-0-	3884	3	53	9	Y	48	49	1			14
02	4256 X	4180	-0-	-76	-0-	4123	3	57	9	Y	52	59	1			7
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

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

12	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	5886	3	62	9	Y	56	48	1			15
01	5487 X	5231	-0-	-256	-0-	5178	3	53	9	Y	48	49	1			14
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	5456	3	57	9	Y	52	59	1			7
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

12	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5011	3	85	9	Y	77	66	1			20
01	5053 X	4484	-0-	-569	-0-	4411	3	73	9	Y	66	67	1			19
02	4816 X	4149	-0-	-667	-0-	4070	3	79	9	Y	72	81	1			10
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

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

12	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	7222	3	300	9	Y	273	231	1			74
01	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	5085	3	227	9	Y	206	236	1			44
02	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3314	3	306	9	Y	278	283	1			39
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

12	1798 X	146	-0-	-1652	-0-	143	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	3					3
02	1876 X	1356	-0-	-520	-0-	1338	3	18	9	Y	16	16	1			3
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

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

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

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
01	434 N	188	-0-	-246	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	185	-0-	-39	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
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-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

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	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-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3524	3	20	9	Y	18	15	1			5
01	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	3786	3	15	9	Y	14	15	1			4
02	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3229	3	19	9	Y	17	19	1			2
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

12	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6746	3	65	9	Y	59	51	1			15
01	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6326	3	57	9	Y	52	52	1			15
02	6160 X	5825	-0-	-335	-0-	5763	3	62	9	Y	56	63	1			8
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

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

12	5394 X	5379	-0-	-15	-0-	5331	3	48	9	Y	44	38	1			12
01	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5297	3	45	9	Y	41	41	1			12
02	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4927	3	51	9	Y	46	52	1			6
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

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

12	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6715	3	202	9	Y	184	162	1			44
01	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	7187	3	194	9	Y	176	169	1			51
02	8652 X	7307	-0-	-1345	-0-	7095	3	212	9	Y	193	217	1			27
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11893 X	11893	-0-	-0-	-0-	11777	3	116	9	Y	105	125	1			3
01	10709 X	10709	-0-	-0-	-0-	10595	3	114	9	Y	104	84	1			23
02	10164 X	9917	-0-	-247	-0-	9765	3	152	9	Y	138	128	1			33
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

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12267 X	12267	-0-	-0-	-0-	12195	3	72	9	Y	65	81	1			11
01	11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11641	3	76	9	Y	69	55	1			25
02	11256 X	10495	-0-	-761	-0-	10398	3	97	9	Y	88	82	1			31
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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912					Y	NO RPT					-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
MOMENTUM OIL & GAS, LLC //CONT.// 574321
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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	6			-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	13051 X	12338	-0-	-713	-0-	75	1	12263	2	N	-0-					-0-
01	12448 X	12448	-0-	-0-	-0-	79	1	12369	2	N	-0-					-0-
02	11004 X	8263	-0-	-2741	-0-	57	1	8206	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	8153 X	6607	-0-	-1546 B	-0-	547	1	6060	2	N	-0-					-0-
01	7192 X	6414	-0-	-778 B	-0-	579	1	5835	2	N	-0-					-0-
02	6328 X	5934	-0-	-394 B	-0-	506	1	5428	2	N	-0-					-0-
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-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
12	14694 X	12614	-0-	-2080 B	-0-	1045	1	11569	2	N	-0-					-0-
01	15562 X	15259	-0-	-303 B	-0-	1378	1	13881	2	N	-0-					-0-
02	14056 X	7487	-0-	-6569 B	-0-	638	1	6849	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

12	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2549 X	2549	-0-	-0- B	-0-	230	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	1792 X	-0-	-0-	-1792 B	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

12	13578 X	13354	-0-	-224 B	-0-	1106	1	12248	2	N	-0-					-0-
01	13481 X	13481	-0-	-0- B	-0-	1218	1	12263	2	N	-0-					-0-
02	12320 X	12132	-0-	-188 B	-0-	1034	1	11098	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 85 G.U. 1 WELL #: H 3ST RRCID -> 233655 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11376 - 11720

12	3162 X	2611	-0-	-551 B	-0-	216	1	2395	2	N	-0-					-0-
01	2635 X	2427	-0-	-208 B	-0-	219	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2212 X	1675	-0-	-537 B	-0-	143	1	1532	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

12	2976 X	2226	-0-	-750 B	-0-	184	1	2042	2	N	-0-					-0-
01	2542 X	2132	-0-	-410 B	-0-	193	1	1939	2	N	-0-					-0-
02	2296 X	1463	-0-	-833 B	-0-	125	1	1338	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

12	8401 X	6148	-0-	-2253 B	-0-	509	1	5639	2	N	-0-					-0-
01	6479 X	5743	-0-	-736 B	-0-	519	1	5224	2	N	-0-					-0-
02	5852 X	4849	-0-	-1003 B	-0-	413	1	4436	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11712 - 11776

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

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-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

12	1033 X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1054 X	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	1288 X	1117	-0-	-171	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	1798 N	1642	-0-	-156	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
01	1736 N	1704	-0-	-32	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
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-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

12	682 N	578	-0-	-104	-0-	578	3			N	-0-					-0-
01	651 N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	560 N	469	-0-	-91	-0-	469	3			N	-0-					-0-
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-

HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
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-

HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

12	279 N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

12	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

12	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, INC. 437316
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	713 N	600	-0-	-113	-0-	43	1	557	2	Y	-0-	1	1			1
01	713 N	681	-0-	-32	-0-	45	1	636	2	Y	-0-					1
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	Y	-0-					1
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

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	620 N	452	-0-	-168	-0-	32	1	420	2	Y	-0-	2	1			3
01	868 N	319	-0-	-549	-0-	21	1	298	2	Y	-0-					3
02	588 N	418	-0-	-170	-0-	29	1	389	2	Y	-0-					3
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

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, INC. //CONT.// 437316
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
12	744	N	589	-0-	-155	-0-	42	1	547	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	744	N	658	-0-	-86	-0-	44	1	614	2	Y	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	45	1	601	2	Y	-0-					-0-
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-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

12	3658	X	3119	-0-	-539	-0-	221	1	2898	2	Y	-0-	19	1			14
01	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	232	1	3259	2	Y	1					15
							1	9									
02	3136	X	3113	-0-	-23	-0-	216	1	2896	2	Y	1					16
							1	9									
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									

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

12	2108	N	1892	-0-	-216	-0-	134	1	1758	2	Y	-0-	8	1			7
01	2046	N	2017	-0-	-29	-0-	134	1	1883	2	Y	-0-					7
02	1904	N	1719	-0-	-185	-0-	119	1	1599	2	Y	1					8
							1	9									
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

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

12	5797	X	4470	-0-	-1327	-0-	318	1	4152	2	Y	-0-	31	1			20
01	5797	X	5114	-0-	-683	-0-	341	1	4772	2	Y	1					21
							1	9									
02	4648	X	4142	-0-	-506	-0-	286	1	3854	2	Y	2					23
							2	9									
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									

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	3348	X	2481	-0-	-867	-0-	176	1	2305	2	Y	-0-	16	1			11
01	3317	X	2648	-0-	-669	-0-	176	1	2472	2	Y	-0-					11
02	2996	X	2502	-0-	-494	-0-	173	1	2328	2	Y	1					12
							1	9									
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									

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, INC. //CONT.// 437316

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	3007	X	2413	-0-	-594	-0-	171	1	2242	2	Y	-0-	15	1			11
01	2914	X	2668	-0-	-246	-0-	177	1	2490	2	Y	1					12
							1	9									
02	2632	X	1784	-0-	-848	-0-	124	1	1659	2	Y	1					13
							1	9									
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

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	72	1	941	2	Y	-0-	4	1			5
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	73	1	1031	2	Y	-0-					5
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	64	1	854	2	Y	-0-					5
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

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
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-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 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
12	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	73	1	958	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1085	N	974	-0-	-111	-0-	65	1	909	2	Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	68	1	918	2	Y	-0-					-0-
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-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4012	-0-	-638	-0-	285	1	3727	2	Y	-0-	29	1			20
01	4650	X	4492	-0-	-158	-0-	299	1	4192	2	Y	1					21
							1	9									
02	4256	X	3637	-0-	-619	-0-	252	1	3383	2	Y	2					23
							2	9									
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									

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, INC. //CONT.// 437316
HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	76	-0-	-358	-0-	5	1	71	2	Y	-0-	1	1			1
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	Y	-0-					1
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					1
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

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
12	2046	N	1784	-0-	-262	-0-	127	1	1657	2	Y	-0-	13	1			8
01	1922	N	1513	-0-	-409	-0-	101	1	1412	2	Y	-0-					8
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	126	1	1689	2	Y	1					9
							1	9									
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									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 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
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-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

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

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 L RRCID -> 063705 COMPL. DATE 09/17/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	1399	-0-	-988	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
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-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 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
12	930	N	802	-0-	-128	-0-	802	2			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	838	-0-	-198	-0-	838	2			N	-0-					-0-
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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PETEX //CONT.// 659782
HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	74	2		N	-0-			-0-
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-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

12	930 N	613	-0-	-317	-0-	613	2		N	-0-			-0-
01	682 N	672	-0-	-10	-0-	672	2		N	-0-			-0-
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		N	-0-			-0-
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-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	2015 N	1865	-0-	-150	-0-	1865	2		N	-0-			-0-
01	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	1961	2		N	-0-			-0-
02	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			-0-
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-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

12	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
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-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
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
12	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	983	-0-	-529	-0-	983	2			N	-0-					-0-
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-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	0	W	191	-0-	191	4408	191	2			N	-0-					-0-
01	4518	X	110	-0-	-4408	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	644	X	256	-0-	-388	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

12	2387	X	2333	-0-	-54	-0-	81	1	2252	2	N	-0-					150
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					150
02	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	68	1	1870	2	N	-0-					150
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

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, INC. 437316
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	1917	-0-	-129	-0-	136	1	1781	2	Y	-0-	11	1			9
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	150	1	2109	2	Y	-0-					9
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	154	1	2073	2	Y	1					10
						1	9									
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									

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-					10
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					10
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					10
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

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
01	465 N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
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-

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

12	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	1593	3			N	-0-					75
01	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594	3			N	-0-					75
02	1456 N	1416	-0-	-40	-0-	1416	3			N	-0-					75
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

SPIRIT WELL #: 1 RRCID -> 167364 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6837 - 6897

12	8528 X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	3			N	-0-					28
01	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	3			N	-0-					28
02	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	3			N	-0-					28
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

REVEILLE WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

12	2046 N	1918	-0-	-128	-0-	1918	3			N	-0-					-0-
01	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850

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
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	3	19	9	N	17					171
01	620	N	220	-0-	-400	-0-	220	3			N	-0-					171
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	578	3	11	9	N	10					181
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

SPIRIT WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

12	1736	N	1050	-0-	-686	-0-	1050	3			N	-0-					69
01	2077	N	771	-0-	-1306	-0-	771	3			N	-0-					69
02	1344	N	735	-0-	-609	-0-	735	3			N	-0-					69
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

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

12	899	N	723	-0-	-176	-0-	723	3			N	-0-					-0-
01	868	N	652	-0-	-216	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	784	N	578	-0-	-206	-0-	578	3			N	-0-					-0-
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-

HULLABALOO WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	896	N	878	-0-	-18	-0-	878	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

12	837	N	592	-0-	-245	-0-	592	3			N	-0-					15
01	961	N	397	-0-	-564	-0-	397	3			N	-0-					15
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					15
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
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-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

12	992	N	695	-0-	-297	-0-	695	3			N	-0-					-0-
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-					-0-
02	896	N	869	-0-	-27	-0-	869	3			N	-0-					-0-
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-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750 X	4563	-0-	-3187	-0-	4563	3			N	-0-					25
01	7471 X	6656	-0-	-815	-0-	6656	3			N	-0-					25
02	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	3			N	-0-					25
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

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

12	2759 X	2531	-0-	-228	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
02	2492 X	2474	-0-	-18	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
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-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					7
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					7
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					7
03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					7
04	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					7
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					7

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 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
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					10
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					10
02	252 N	157	-0-	-95	-0-	157	2			N	-0-					10
03	310 N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-					10
04	300 N	67	-0-	-233	-0-	67	2			N	-0-					10
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
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-

MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	109	1			39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	67	1			57
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	41	1			45
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

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) //CONT.// 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
OMEGA ENERGY, LLC 622657
MORRILL WELL #: 1X RRCID -> 220046 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4172 - 4203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	10912 X	10766	-0-	-146	-0-	10766	2	N	-0-			-0-
01	T. A.	10314	-0-	10314	10314	10314	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	9816	-0-	9816	20130	9816	3	N	-0-			-0-
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-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2	N	-0-			-0-
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-			-0-
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-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

12	4092	X	3234	-0-	-858	-0-	394	1	2768	2	N	-0-			-0-
							72	4							
01	4092	X	3332	-0-	-760	-0-	416	1	2828	2	N	-0-			-0-
							88	4							
02	3220	X	3114	-0-	-106	-0-	434	1	2599	2	N	-0-			-0-
							81	4							
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							

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

12	3658	X	3434	-0-	-224	-0-	419	1	2940	2	N	-0-			-0-
							75	4							
01	3658	X	3118	-0-	-540	-0-	390	1	2654	2	N	-0-			-0-
							74	4							
02	2996	X	2837	-0-	-159	-0-	396	1	2375	2	N	-0-			-0-
							66	4							
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							

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

12	2480	X	1984	-0-	-496	-0-	239	1	1681	2	N	-0-			-0-
							64	4							
01	2480	X	1833	-0-	-647	-0-	228	1	1553	2	N	-0-			-0-
							52	4							
02	1736	X	1553	-0-	-183	-0-	217	1	1298	2	N	-0-			-0-
							38	4							
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							

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	4371 X	3985	-0-	-386	-0-	482	1	3383	2	N	-0-					-0-
						120	4									
01	4371 X	3518	-0-	-853	-0-	436	1	2967	2	N	-0-					-0-
						115	4									
02	3556 X	3254	-0-	-302	-0-	451	1	2699	2	N	-0-					-0-
						104	4									
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									

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

12	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	916	1	6434	2	N	-0-					-0-
						194	4									
01	7326 X	7326	-0-	-0-	-0-	915	1	6221	2	N	-0-					-0-
						190	4									
02	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	935	1	5600	2	N	-0-					-0-
						167	4									
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									

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

12	4371 X	3993	-0-	-378	-0-	484	1	3398	2	N	-0-					-0-
						111	4									
01	4805 X	3733	-0-	-1072	-0-	465	1	3160	2	N	-0-					-0-
						108	4									
02	4340 X	3317	-0-	-1023	-0-	460	1	2757	2	N	-0-					-0-
						100	4									
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									

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	61	1	429	2	N	-0-					-0-
							4	4									
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	56	1	382	2	N	-0-					-0-
							3	4									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	68	1	405	2	N	-0-					-0-
							3	4									
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									

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

12	8959	X	7039	-0-	-1920	-0-	878	1	6161	2	N	-0-					-0-
01	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	1192	1	8108	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	5224	-0-	-2616	-0-	747	1	4477	2	N	-0-					-0-
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									

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

12	8091	X	7078	-0-	-1013	-0-	851	1	5973	2	N	-0-					-0-
							254	4									
01	8091	X	6920	-0-	-1171	-0-	855	1	5815	2	N	-0-					-0-
							250	4									
02	6692	X	6664	-0-	-28	-0-	921	1	5514	2	N	-0-					-0-
							229	4									
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									

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

12	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	410	1	2881	2	N	-0-					-0-
							98	4									
01	3999	X	3304	-0-	-695	-0-	411	1	2796	2	N	-0-					-0-
							97	4									
02	3612	X	3022	-0-	-590	-0-	419	1	2509	2	N	-0-					-0-
							94	4									
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									

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069 X	2664	-0-	-405	-0-	323	1	2266	2	N	-0-					-0-
						75	4									
01	3069 X	2723	-0-	-346	-0-	340	1	2316	2	N	-0-					-0-
						67	4									
02	2772 X	2109	-0-	-663	-0-	293	1	1754	2	N	-0-					-0-
						62	4									
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									

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

12	4340 X	4035	-0-	-305	-0-	242	1	3793	2	N	-0-					-0-
01	4495 X	4017	-0-	-478	-0-	241	1	3776	2	N	-0-					-0-
02	4060 X	3448	-0-	-612	-0-	207	1	3241	2	N	-0-					-0-
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-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	N	-0-					-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			18
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	484	1	679	2	Y	-0-			97
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	10			107
02	728	N	374	-0-	-354	-0-	374	2			Y	-0-			107
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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	1736	N	1408	-0-	-328	-0-	586	1	822	2	Y	-0-			-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	108	1	98	2	Y	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	12	1	6	2	Y	-0-			-0-
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-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 11 RRCID -> 135148 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6131 - 6175

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -G- WELL #: 15 RRCID -> 140000 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 6136 - 6168

12	62 N	34	-0-	-28	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	26	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	29	1	14	2	Y	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	-0-	-0-	-5053	64842					N	142	8	8			295
01	5053	-0-	-0-	-5053	59789					N	109	180	1	3	8	221
02	4564	149	-0-	-4415	55374	28	1	121	9	N	110	160	1	3	8	168
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	171	-0-	-4882	40888	30	1	141	9	N	128	174	1			204

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

12	T. A.	177	-0-	177	3122	177	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	186	-0-	186	3308	186	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3308					N	-0-					-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 3712 PERF. N/A

12	T. A.	1238	-0-	1238	27239	1238	2			N	-0-					-0-
01	T. A.	1211	-0-	1211	28450	1211	2			N	-0-					-0-
02	T. A.	1081	-0-	1081	29531	1081	2			N	-0-					-0-
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	T. A.	1519	-0-	1519	34722	1519	2			N	-0-					-0-

MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636
BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	-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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

12	1767 X	1496	-0-	-271	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
01	1767 X	1607	-0-	-160	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
02	1596 X	1475	-0-	-121	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	2914 X	2560	-0-	-354	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
01	2666 X	2350	-0-	-316	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

12	217 X	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
01	155 X	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	140 X	112	-0-	-28	-0-	112	2			N	-0-					-0-
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-

LORETTA WELL #: 1901 RRCID -> 232904 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2098 - 2118

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

12	2108 X	786	-0-	-1322	-0-	786	2			N	-0-					-0-
01	2108 X	871	-0-	-1237	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	1120 X	964	-0-	-156	-0-	964	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

12	3255 X	2870	-0-	-385	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2668	-0-	-587	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
02	2940 X	2196	-0-	-744	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
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-

BOWERMASTER "46" WELL #: 467 RRCID -> 252773 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 3434 PERF. 3000 - 3051

12	4030 X	3447	-0-	-583	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
01	4030 X	3256	-0-	-774	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3612 X	2735	-0-	-877	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6913	-0-	6913	6913	6913	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7856	-0-	7856	14769	7856	2		N	-0-			-0-
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-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

*12	8742 X	1051	-0-	-7691	-0-	1051	2		N	-0-			-0-
*01	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-			-0-
*02	645 X	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
*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-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

12	1581 X	1170	-0-	-411	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
01	1426 X	1130	-0-	-296	-0-	1130	2		N	-0-			-0-
02	1232 X	1019	-0-	-213	-0-	1019	2		N	-0-			-0-
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-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

12	2821 X	2304	-0-	-517	-0-	2304	2		N	-0-			-0-
01	2697 X	2268	-0-	-429	-0-	2268	2		N	-0-			-0-
02	2352 X	2040	-0-	-312	-0-	2040	2		N	-0-			-0-
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-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

*12	14167 X	6823	-0-	-7344	-0-	6823	2		N	-0-			-0-
*01	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2		N	-0-			-0-
*02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2		N	-0-			-0-
*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-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

12	SHUT IN	7347	-0-	7347	149781	7347	2		N	-0-			-0-
01	SHUT IN	5126	-0-	5126	154907	5126	2		N	-0-			-0-
02	SHUT IN	4963	-0-	4963	159870	4963	2		N	-0-			-0-
03	SHUT IN	4682	-0-	4682	164552	4682	2		N	-0-			-0-
04	SHUT IN	4076	-0-	4076	168628	4076	2		N	-0-			-0-
05	SHUT IN	3846	-0-	3846	172474	3846	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356 #	2338	-0-	-18	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
01	2790 #	2039	-0-	-751	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	2520 #	1639	-0-	-881	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508					N	NO RPT					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	4278 #	3592	-0-	-686	-0-	3479	2	113	9	N	103					256
01	3906 #	1837	-0-	-2069	-0-	1718	2	119	9	N	108	196	1			168
02	3528 #	2988	-0-	-540	-0-	2878	2	110	9	N	100					268
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 #	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					252

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14882 R	14882	-0-	-0-	-0-	14746	2	136	9	N	124	191	1			235
01	15333	15333	-0-	-0-	-0-	15222	2	111	9	N	101					336
02	11564	11206	-0-	-358	-0-	11153	2	53	9	N	48	189	1			195
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	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					123

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

12	2480 #	1183	-0-	-1297	-0-	1176	2	7	9	N	6					159
01	2418 #	1096	-0-	-1322	-0-	1084	2	12	9	N	11					170
02	1204 #	915	-0-	-289	-0-	905	2	10	9	N	9					179
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 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					186

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

12	13867	X	13867	-0-	-0-	-0-	2550	1	9349	2	N	1789	1586	1	1	8	436
							1968	9									
01	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	2635	1	8629	2	N	1547	1462	1	2	8	519
							1702	9									
02	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	2380	1	6433	2	N	1369	1430	1			458
							1506	9									
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									

VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

12	16833	X	9218	-0-	-7615	-0-	8023	2	1195	9	Y	1086	1027	1	1	8	264
01	16833	X	9044	-0-	-7789	-0-	7977	2	1067	9	Y	970	1030	1	6	8	198
02	15204	X	6578	-0-	-8626	-0-	5771	2	807	9	Y	734	749	1			183
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							

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

12	16833	X	14224	-0-	-2609	-0-	12847	2	1377	9	Y	1252	1196	1			309
01	16833	X	13680	-0-	-3153	-0-	12483	2	1197	9	Y	1088	1169	1	3	8	225
02	15204	X	10541	-0-	-4663	-0-	9398	2	1143	9	Y	1039	1016	1			248
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							

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

12	T. A.		53590	-0-	53590	101829	40597	2	12993	9	N	11812	12193	1			597
*01	155265	X	53436	-0-	-101829	-0-	43460	2	9976	9	N	9069	9095	1			571
*02	49548	X	49548	-0-	-0-	-0-	43069	2	6479	9	N	5890	6141	1			320
*03	54622	X	47111	-0-	-7511	-0-	37654	2	3081	4	N	5796	6075	1			41
							6376	9									
*04	52860	X	42588	-0-	-10272 B	-0-	2981	1	35304	2	N	3912	3105	1	2	8	846
							4303	9									
*05	57916	X	57916	-0-	-0- B	-0-	3554	1	50013	2	N	3954	3908	1			892
							4349	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	54609	-0-	54609	108428	42139	2	12470	9	N	11336	11833	1			580
*01	168000 X	59572	-0-	-108428	-0-	47001	2	12571	9	N	11428	11299	1			709
*02	57620 X	57620	-0-	-0-	-0-	49588	2	8032	9	N	7302	7614	1			397
*03	59520 X	58902	-0-	-618	-0-	45911	2	3756	4	N	8395	8733	1			59
						9235	9									
*04	57600 X	30389	-0-	-27211 B	-0-	3635	1	19767	2	N	6352	5039	1	1	8	1371
						6987	9									
*05	59520 X	19932	-0-	-39588 B	-0-	909	1	12787	2	N	5669	5732	1			1308
						6236	9									

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6102 X	6102	-0-	-0-	-0-	5784	2	318	9	Y	289	287	1			159
01	5518 X	3849	-0-	-1669	-0-	3659	2	190	9	Y	173	205	1			127
02	4256 X	3136	-0-	-1120	-0-	2894	2	242	9	Y	220	198	1			149
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

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

12	30845 X	26132	-0-	-4713	-0-	25788	2	344	9	Y	313	543	1			254
01	29047 X	21041	-0-	-8006	-0-	20768	2	273	9	Y	248	305	1			197
02	24360 X	16234	-0-	-8126	-0-	15820	2	414	9	Y	376	320	1			253
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

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

12	17949 X	15001	-0-	-2948	-0-	15001	2			N	-0-					92
01	15562 X	14594	-0-	-968	-0-	14594	2			N	-0-					92
02	14056 X	12848	-0-	-1208	-0-	12848	2			N	-0-					92
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

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

*12	33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	30044 X	NO RPT	-0-	-30044	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	33263 X	NO RPT	-0-	-33263	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	32190 X	NO RPT	-0-	-32190 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	33263 X	16940	-0-	-16323 B	-0-	16940	2			N	-0-					168

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	40114	X	36392	-0-	-3722	-0-	36384	2	8	9	N	7			124
01	37665	X	33258	-0-	-4407	-0-	33258	2			N	-0-			124
02	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	36783	2			N	-0-			124
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

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

12	0	W	49388	-0-	49388	1170159	49386	2	2	9	N	2			144
01	0	W	48643	-0-	48643	1218802	48643	2			N	-0-			144
02	0	W	39520	-0-	39520	1258322	39520	2			N	-0-			144
03	0	W	42977	-0-	42977	1301299	42977	2			N	-0-			144
04	0	W	37163	-0-	37163 B	1338462	37163	2			N	-0-			144
05	0	W	42842	-0-	42842 B	1381304	42842	2			N	-0-			144

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 9366 PERF. N/A

12	183994	X	183994	-0-	-0-	-0-	183994	3			N	-0-			-0-
01	178157	X	149735	-0-	-28422	-0-	149735	3			N	-0-			-0-
02	160916	X	132109	-0-	-28807	-0-	132109	3			N	-0-			-0-
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-

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

12	13299	X	10209	-0-	-3090	-0-	2388	1	7821	2	N	-0-			-0-
01	13299	X	10256	-0-	-3043	-0-	1913	1	8343	2	N	-0-			-0-
02	12012	X	11017	-0-	-995	-0-	2295	1	8722	2	N	-0-			-0-
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-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

12	18042	X	14599	-0-	-3443	-0-	272	1	14327	2	N	-0-			-0-
01	17329	X	12588	-0-	-4741	-0-	198	1	12390	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	11594	-0-	-3190	-0-	157	1	11437	2	N	-0-			-0-
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-

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

12	9424	X	7927	-0-	-1497	-0-	1817	1	6110	2	N	-0-			-0-
01	9424	X	6926	-0-	-2498	-0-	1329	1	5597	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7806	-0-	-706	-0-	1649	1	6157	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14414 X	14414	-0-	-0-	-0-	628	1	13786	2	N	-0-					-0-
01	17329 X	13635	-0-	-3694	-0-	413	1	13222	2	N	-0-					-0-
02	16884 X	11786	-0-	-5098	-0-	471	1	11315	2	N	-0-					-0-
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-

ROSA VELA BENAVIDES WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

12	12090 X	11454	-0-	-636	-0-	2562	1	8892	2	N	-0-					-0-
01	12761 X	12761	-0-	-0-	-0-	2371	1	10390	2	N	-0-					-0-
02	10920 X	9854	-0-	-1066	-0-	1961	1	7893	2	N	-0-					-0-
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-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

12	43059 X	24342	-0-	-18717	-0-	1595	1	22747	2	N	-0-					-0-
01	41478 X	24354	-0-	-17124	-0-	1648	1	22706	2	N	-0-					-0-
02	37464 X	18793	-0-	-18671	-0-	4674	1	14119	2	N	-0-					-0-
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-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

12	11067 X	7838	-0-	-3229	-0-	134	1	7704	2	N	-0-					-0-
01	10447 X	8410	-0-	-2037	-0-	76	1	8334	2	N	-0-					-0-
02	8792 X	6256	-0-	-2536	-0-	59	1	6197	2	N	-0-					-0-
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-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12720 - 16482

12	19158 X	15046	-0-	-4112	-0-	851	1	14195	2	N	-0-					-0-
01	16740 X	10925	-0-	-5815	-0-	592	1	10333	2	N	-0-					-0-
02	14756 X	10616	-0-	-4140	-0-	681	1	9935	2	N	-0-					-0-
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-

STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

12	29264 X	14889	-0-	-14375	-0-	194	1	14695	2	N	-0-					-0-
01	17236 X	14371	-0-	-2865	-0-	248	1	14123	2	N	-0-					-0-
02	15344 X	12726	-0-	-2618	-0-	143	1	12583	2	N	-0-					-0-
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-

STATE OF TEXAS - A.E. PUIG WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

12	21669 X	18974	-0-	-2695	-0-	150	1	18824	2	N	-0-					-0-
01	20615 X	18640	-0-	-1975	-0-	151	1	18489	2	N	-0-					-0-
02	18620 X	16072	-0-	-2548	-0-	240	1	15832	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261632 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
12	24490 X	20496	-0-	-3994	-0-	182	1	20314	2	N	-0-			-0-
01	24304 X	19380	-0-	-4924	-0-	176	1	19204	2	N	-0-			-0-
02	20412 X	18574	-0-	-1838	-0-	274	1	18300	2	N	-0-			-0-
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-

ST OF TX PRIETO SAN JUAN GU WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

12	21814 X	21814	-0-	-0-	-0-	347	1	21467	2	N	-0-			-0-
01	25792 X	23228	-0-	-2564	-0-	296	1	22932	2	N	-0-			-0-
02	21700 X	19128	-0-	-2572	-0-	311	1	18817	2	N	-0-			-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

12	22723 X	17450	-0-	-5273	-0-	3964	1	13486	2	N	-0-			-0-
01	21080 X	19242	-0-	-1838	-0-	3607	1	15635	2	N	-0-			-0-
02	18984 X	15331	-0-	-3653	-0-	3192	1	12139	2	N	-0-			-0-
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-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

12	20243 X	15392	-0-	-4851	-0-	947	1	14445	2	N	-0-			-0-
01	19034 X	14428	-0-	-4606	-0-	520	1	13908	2	N	-0-			-0-
02	16156 X	13671	-0-	-2485	-0-	473	1	13198	2	N	-0-			-0-
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-

L.F. PUIG III GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

12	18228 X	14748	-0-	-3480	-0-	779	1	13969	2	N	-0-			-0-
01	17980 X	13057	-0-	-4923	-0-	679	1	12378	2	N	-0-			-0-
02	15176 X	14499	-0-	-677	-0-	136	1	14363	2	N	-0-			-0-
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-

PUIG WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

12	12338 X	7822	-0-	-4516	-0-	481	1	7341	2	N	-0-			-0-
01	9424 X	8335	-0-	-1089	-0-	300	1	8035	2	N	-0-			-0-
02	7952 X	7488	-0-	-464	-0-	258	1	7230	2	N	-0-			-0-
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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

12	14539 X	11386	-0-	-3153	-0-	204	1	11182	2	N	-0-			-0-
01	13981 X	11999	-0-	-1982	-0-	700	1	11299	2	N	-0-			-0-
02	11564 X	9425	-0-	-2139	-0-	755	1	8670	2	N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - PRIETO SAN JUAN WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	137950	X	29854	-0-	-108096	-0-	474	1	29380	2	N	-0-					-0-
01	0	W	30744	-0-	30744	30744	393	1	30351	2	N	-0-					-0-
02	0	W	25333	-0-	25333	56077	412	1	24921	2	N	-0-					-0-
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-

PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

12	128464	X	11071	-0-	-117393	-0-	681	1	10390	2	N	-0-					-0-
01	0	W	10554	-0-	10554	10554	380	1	10174	2	N	-0-					-0-
02	0	W	9030	-0-	9030	19584	312	1	8718	2	N	-0-					-0-
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-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

12	141763	X	17601	-0-	-124162	-0-	334	1	17267	2	N	-0-					-0-
01	141763	X	20994	-0-	-120769	-0-	179	1	20815	2	N	-0-					-0-
02	128044	X	15386	-0-	-112658	-0-	218	1	15168	2	N	-0-					-0-
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-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

12	174034	X	12034	-0-	-162000	-0-	523	1	11511	2	N	-0-					-0-
01	174034	X	6546	-0-	-167488	-0-	198	1	6348	2	N	-0-					-0-
02	157192	X	13704	-0-	-143488	-0-	546	1	13158	2	N	-0-					-0-
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-

L.F. PUIG III GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

12	166811	X	16251	-0-	-150560	-0-	857	1	15394	2	N	-0-					-0-
01	166811	X	15374	-0-	-151437	-0-	797	1	14577	2	N	-0-					-0-
02	150668	X	13279	-0-	-137389	-0-	124	1	13155	2	N	-0-					-0-
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-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

12	129208	X	24509	-0-	-104699	-0-	456	1	24053	2	N	-0-					-0-
01	129208	X	21918	-0-	-107290	-0-	344	1	21574	2	N	-0-					-0-
02	116704	X	19286	-0-	-97418	-0-	262	1	19024	2	N	-0-					-0-
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-

GEORGE NEEL WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

12	73935	X	15949	-0-	-57986	-0-	141	1	15808	2	N	-0-					-0-
01	73935	X	17541	-0-	-56394	-0-	202	1	17339	2	N	-0-					-0-
02	66780	X	15576	-0-	-51204	-0-	367	1	15209	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

STATE OF TEXAS-PUIG BROS. CORP. WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65441 X	8381	-0-	-57060	-0-	74	1	8307	2	N	-0-			-0-
01	65441 X	8509	-0-	-56932	-0-	112	1	8397	2	N	-0-			-0-
02	59108 X	7551	-0-	-51557	-0-	254	1	7297	2	N	-0-			-0-
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-

SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU WELL #: 2H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

12	130665 X	10685	-0-	-119980	-0-	183	1	10502	2	N	-0-			-0-
01	130665 X	7206	-0-	-123459	-0-	65	1	7141	2	N	-0-			-0-
02	118020 X	5539	-0-	-112481	-0-	52	1	5487	2	N	-0-			-0-
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-

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

12	155992 X	35046	-0-	-120946	-0-	310	1	34736	2	N	-0-			-0-
01	155992 X	31160	-0-	-124832	-0-	413	1	30747	2	N	-0-			-0-
02	140896 X	24927	-0-	-115969	-0-	840	1	24087	2	N	-0-			-0-
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-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

12	267530 X	60825	-0-	-206705	-0-	1133	1	59692	2	N	-0-			-0-
01	267530 X	56828	-0-	-210702	-0-	894	1	55934	2	N	-0-			-0-
02	241640 X	48678	-0-	-192962	-0-	661	1	48017	2	N	-0-			-0-
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-

STATE OF TEXAS - MANN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

12	26846 X	9323	-0-	-17523	-0-	210	1	9113	2	N	-0-			-0-
01	26846 X	9427	-0-	-17419	-0-	436	1	8991	2	N	-0-			-0-
02	24248 X	7479	-0-	-16769	-0-	266	1	7213	2	N	-0-			-0-
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-

NEEDEMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10689 PERF. 8470 - 15593

06	T. A.	22576	-0-	22576	690225	22576	2			N	-0-			-0-
07	T. A.	21673	-0-	21673	711898	21673	2			N	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	711898					N	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	711898					N	-0-			-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	711898					N	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	711898					N	-0-			-0-
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	711898					N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	711898					N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	711898					N	-0-			-0-
03	T. A.	15203	-0-	15203	727101	145	1	15058	2	N	-0-			-0-
04	T. A.	14020	-0-	14020 B	741121	194	1	13826	2	N	-0-			-0-
*05	T. A.	14554	-0-	14554 B	755675	145	1	14409	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239 X	3688	-0-	-1551	-0-	239	1	3405	2	N	40					78
						44	9									
01	5208 X	3750	-0-	-1458	-0-	275	1	3414	2	N	55					133
						61	9									
02	4704 X	960	-0-	-3744	-0-	46	1	913	2	N	1	105	1			29
						1	9									
03	4681 X	2124	-0-	-2557	-0-	124	1	1966	2	N	31					60
						34	9									
04	4362 X	4362	-0-	-0- B	-0-	253	1	4052	2	N	52	83	1			29
						57	9									
05	3751 X	2499	-0-	-1252 B	-0-	151	1	2284	2	N	58					87
						64	9									

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

12	13144 X	11342	-0-	-1802	-0-	331	1	11011	2	N	-0-					13
01	12896 X	11590	-0-	-1306	-0-	309	1	11281	2	N	-0-					13
02	11200 X	10105	-0-	-1095	-0-	259	1	9844	2	N	2	2	8			13
						2	9									
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									

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

12	27466 X	20985	-0-	-6481	-0-	20985	2			N	-0-					-0-
01	29388 X	18849	-0-	-10539	-0-	18849	2			N	-0-					-0-
02	26544 X	17414	-0-	-9130	-0-	17414	2			N	-0-					-0-
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-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	292	2	N	-0-					-0-
01	620	N	292	-0-	-328	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

12	17794	X	14635	-0-	-3159	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
01	17794	X	14188	-0-	-3606	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	12404	-0-	-3668	-0-	12402	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

12	13113	X	6038	-0-	-7075	-0-	172	1	5812	2	N	49					138
							54	9									
01	13113	X	7365	-0-	-5748	-0-	480	1	6823	2	N	56	119	1			75
							62	9									
02	10248	X	7129	-0-	-3119	-0-	296	1	6749	2	N	76	111	1			40
							84	9									
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									

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

12	24273	X	17187	-0-	-7086	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
01	24273	X	15915	-0-	-8358	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	16422	-0-	-5502	-0-	16420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

12	29760	X	24733	-0-	-5027	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
01	29018	X	29018	-0-	-0-	-0-	29018	2			N	-0-					-0-
02	23912	X	21131	-0-	-2781	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
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									

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
12	15717 X	13566	-0-	-2151	-0-	130	1	13436	2	Y	-0-					-0-
01	14942 X	13327	-0-	-1615	-0-	249	1	13078	2	Y	-0-					-0-
02	13188 X	11735	-0-	-1453	-0-	183	1	11551	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

12	27900 X	24996	-0-	-2904	-0-	751	1	24234	2	N	10					63
						11	9									
01	27900 X	24024	-0-	-3876	-0-	1134	1	22886	2	N	4					67
						4	9									
02	24192 X	20343	-0-	-3849	-0-	860	1	19473	2	N	9	3	8			73
						10	9									
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									

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

12	15221 X	13132	-0-	-2089	-0-	376	1	12756	2	N	-0-					-0-
01	15221 X	11981	-0-	-3240	-0-	787	1	11194	2	N	-0-					-0-
02	13748 X	10652	-0-	-3096	-0-	447	1	10204	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

12	88660 X	80737	-0-	-7923	-0-	80737	2			N	-0-					-0-
01	92013 X	92013	-0-	-0-	-0-	92013	2			N	-0-					-0-
02	81424 X	73177	-0-	-8247	-0-	73177	2			N	-0-					-0-
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-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

12	22413 X	15270	-0-	-7143	-0-	437	1	14812	2	Y	19	31	1			24
						21	9									
01	22413 X	15264	-0-	-7149	-0-	1001	1	14239	2	Y	22	42	1			4
						24	9									
02	15624 X	11290	-0-	-4334	-0-	473	1	10786	2	Y	28	20	1	2	8	10
						31	9									
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	17
						47	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
12	2046 X	1156	-0-	-890	-0-	33	1	1123	2	N	-0-					-0-
01	2046 X	298	-0-	-1748	-0-	20	1	278	2	N	-0-					-0-
02	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	61	1	1391	2	N	-0-					-0-
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-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

12	54808 X	49471	-0-	-5337	-0-	475	1	48996	2	N	-0-					-0-
01	54808 X	48351	-0-	-6457	-0-	902	1	47449	2	N	-0-					-0-
02	48356 X	39931	-0-	-8425	-0-	621	1	39308	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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									

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

12	107229 X	94840	-0-	-12389	-0-	911	1	93929	2	N	-0-					-0-
01	107229 X	88296	-0-	-18933	-0-	1648	1	86648	2	N	-0-					-0-
02	96852 X	80961	-0-	-15891	-0-	1259	1	79701	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

12	43493 X	38491	-0-	-5002	-0-	38491	2			N	-0-					-0-
01	44670 X	44670	-0-	-0-	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
02	35672 X	35672	-0-	-0-	-0-	35672	2			N	-0-					-0-
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-

GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

12	33883 X	26626	-0-	-7257	-0-	256	1	26370	2	N	-0-					-0-
01	33015 X	26562	-0-	-6453	-0-	496	1	26066	2	N	-0-					-0-
02	29820 X	23810	-0-	-6010	-0-	370	1	23439	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

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
12	39990	X	34666	-0-	-5324	-0-	333	1	34333	2	N	-0-					-0-
01	38099	X	33297	-0-	-4802	-0-	621	1	32676	2	N	-0-					-0-
02	33992	X	24652	-0-	-9340	-0-	383	1	24269	2	N	-0-					-0-
03	36053	X	28953	-0-	-7100	-0-	130	1	28822	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42284	X	35860	-0-	-6424	-0-	344	1	35516	2	N	-0-					-0-
01	39370	X	34996	-0-	-4374	-0-	653	1	34343	2	N	-0-					-0-
02	35560	X	30432	-0-	-5128	-0-	473	1	29958	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	227	1	16340	3	Y	70	92	1			80
							77	9									
*07	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	248	1	14387	3	Y	59	59	1			80
							65	9									
*08	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	104	1	7281	3	Y	25					105
							28	9									
*09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	56	1	4159	3	Y	37	73	1			69
							41	9									
*10	13296	X	13296	-0-	-0-	-0-	886	1	12380	3	Y	27	42	1			54
							30	9									
*11	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	60	1	10391	3	Y	46	44	1	6	8	50
							51	9									
*12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	45	1	4685	3	Y	2	33	1			19
							2	9									
*01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	134	1	7032	3	Y	-0-					19
*02	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	142	1	8980	3	Y	14	2	8			31
							15	9									
*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- B	-0-	128	1	7480	2	Y	35	30	1	1	8	24
							39	9									
*05	6813	X	6813	-0-	-0- B	-0-	61	1	6751	2	Y	1	1	8			23
							1	9									

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30225	X	23607	-0-	-6618	-0-	23607	2			N	-0-					-0-
01	30225	X	18442	-0-	-11783	-0-	18442	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	26357	-0-	-943	-0-	26354	2	3	9	N	3	3	8			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44640 X	39802	-0-	-4838	-0-	382	1	39420	2	N	-0-					-0-
01	42966 X	38195	-0-	-4771	-0-	713	1	37482	2	N	-0-					-0-
02	38164 X	32603	-0-	-5561	-0-	507	1	32092	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
03	41261 X	36233	-0-	-5028	-0-	162	1	36068	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
04	38520 X	34507	-0-	-4013 B	-0-	582	1	33921	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
05	39804 X	34057	-0-	-5747 B	-0-	307	1	33749	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

12	69750 X	61372	-0-	-8378	-0-	590	1	60782	2	N	-0-					-0-
01	69750 X	60607	-0-	-9143	-0-	1131	1	59476	2	N	-0-					-0-
02	61908 X	53239	-0-	-8669	-0-	828	1	52411	2	N	-0-					-0-
03	65503 X	56235	-0-	-9268	-0-	252	1	55982	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	61200 X	52713	-0-	-8487 B	-0-	889	1	51822	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	61380 X	53426	-0-	-7954 B	-0-	481	1	52944	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

12	42935 X	36493	-0-	-6442	-0-	351	1	36142	2	N	-0-					-0-
01	41354 X	35742	-0-	-5612	-0-	667	1	35075	2	N	-0-					-0-
02	37352 X	32503	-0-	-4849	-0-	506	1	31995	2	N	2	2	8			-0-
						2	9									
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									

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

12	47740 X	41852	-0-	-5888	-0-	402	1	41450	2	N	-0-					-0-
01	45787 X	40518	-0-	-5269	-0-	756	1	39762	2	N	-0-					-0-
02	39928 X	34847	-0-	-5081	-0-	542	1	34305	2	N	-0-					-0-
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-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

12	70463 X	61839	-0-	-8624	-0-	594	1	61245	2	N	-0-					-0-
01	68169 X	60562	-0-	-7607	-0-	1130	1	59432	2	N	-0-					-0-
02	60172 X	53628	-0-	-6544	-0-	834	1	52793	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33480 X	32734	-0-	-746	-0-	314	1	32420	2	N	-0-					-0-
01	33480 X	33016	-0-	-464	-0-	616	1	32400	2	N	-0-					-0-
02	30240 X	29305	-0-	-935	-0-	456	1	28848	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

12	36363 X	32990	-0-	-3373	-0-	317	1	32664	2	N	8					23
						9	9									
01	35681 X	32661	-0-	-3020	-0-	610	1	32047	2	N	4					27
						4	9									
02	32228 X	28855	-0-	-3373	-0-	449	1	28405	2	N	1	1	8			27
						1	9									
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									

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

12	49600 X	43905	-0-	-5695	-0-	422	1	43483	2	N	-0-					-0-
01	48856 X	43108	-0-	-5748	-0-	805	1	42303	2	N	-0-					-0-
02	44128 X	37703	-0-	-6425	-0-	587	1	37116	2	N	-0-					-0-
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-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

12	39060 X	30705	-0-	-8355	-0-	923	1	29782	2	N	-0-					45
01	33852 X	30738	-0-	-3114	-0-	1451	1	29285	2	N	2					47
						2	9									
02	30576 X	26757	-0-	-3819	-0-	1132	1	25622	2	N	3	2	8			48
						3	9									
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									

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

12	22909 X	17239	-0-	-5670	-0-	166	1	17073	2	Y	-0-					-0-
01	20987 X	15718	-0-	-5269	-0-	293	1	15425	2	Y	-0-					-0-
02	17808 X	14972	-0-	-2836	-0-	233	1	14739	2	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18817 X	16178	-0-	-2639	-0-	155	1	16023	2	Y	-0-					-0-
01	18073 X	15285	-0-	-2788	-0-	285	1	15000	2	Y	-0-					-0-
02	15708 X	13326	-0-	-2382	-0-	207	1	13118	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

12	32767 X	26830	-0-	-5937	-0-	258	1	26572	2	N	-0-					-0-
01	32767 X	28424	-0-	-4343	-0-	530	1	27894	2	N	-0-					-0-
02	29596 X	25063	-0-	-4533	-0-	390	1	24672	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

12	3968 X	3661	-0-	-307	-0-	35	1	3626	2	Y	-0-					-0-
01	3937 X	3250	-0-	-687	-0-	61	1	3189	2	Y	-0-					-0-
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	2	2	8			-0-
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									

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

12	42005 X	26904	-0-	-15101	-0-	258	1	26646	2	N	-0-					-0-
01	37231 X	25280	-0-	-11951	-0-	472	1	24808	2	N	-0-					-0-
02	31724 X	21515	-0-	-10209	-0-	335	1	21180	2	N	-0-					-0-
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-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

12	4371 X	1413	-0-	-2958	-0-	13	1	1344	2	N	51	147	1			12
						56	9									
01	8587 X	3992	-0-	-4595	-0-	72	1	3789	2	N	119	104	1			27
						131	9									
02	7756 X	6191	-0-	-1565	-0-	95	1	5988	2	N	98	100	1	7	8	18
						108	9									
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- B	-0-	164	1	9578	2	N	247	176	1	5	8	80
						272	9									
*05	9620 X	9620	-0-	-0- B	-0-	85	1	9316	2	N	199	257	1	5	8	17
						219	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23405 X	17845	-0-	-5560	-0-	171	1	17674	2	N	-0-					-0-
01	21700 X	17870	-0-	-3830	-0-	334	1	17536	2	N	-0-					-0-
02	18592 X	16642	-0-	-1950	-0-	259	1	16382	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

12	53103 X	40088	-0-	-13015	-0-	1149	1	38939	2	N	-0-					-0-
01	38626 X	28306	-0-	-10320	-0-	1859	1	26447	2	N	-0-					-0-
02	33631 X	33631	-0-	-0-	-0-	1412	1	32219	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

12	21204 X	15075	-0-	-6129	-0-	986	1	14077	2	Y	11	13	1			1
						12	9									
01	19685 X	15811	-0-	-3874	-0-	1179	1	14632	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	17780 X	9583	-0-	-8197	-0-	458	1	9105	2	Y	18	1	1	16	8	1
						20	9									
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			-0-
						3	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

12	33387 X	19683	-0-	-13704	-0-	189	1	19494	2	N	-0-					-0-
01	31031 X	9083	-0-	-21948	-0-	170	1	8913	2	N	-0-					-0-
02	26535 X	26535	-0-	-0-	-0-	413	1	26116	2	N	5	5	8			-0-
						6	9									
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									

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

12	53475 X	15326	-0-	-38149	-0-	147	1	15179	2	N	-0-					-0-
01	20026 X	14440	-0-	-5586	-0-	270	1	14170	2	N	-0-					-0-
02	18088 X	12599	-0-	-5489	-0-	196	1	12402	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	7688 X	6848	-0-	-840	-0-	66	1	6782	2	N	-0-					-0-
01	7688 X	6712	-0-	-976	-0-	125	1	6587	2	N	-0-					-0-
02	6580 X	5983	-0-	-597	-0-	93	1	5887	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
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									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

12	113429 X	29724	-0-	-83705	-0-	383	1	28924	2	N	379	368	1			190
						417	9									
01	113429 X	25399	-0-	-88030	-0-	2418	1	22681	2	N	273	371	1			92
						300	9									
02	102452 X	44096	-0-	-58356	-0-	679	1	42954	2	N	421	194	1	3	8	316
						463	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

12	20894 X	14874	-0-	-6020	-0-	14874	2			N	-0-					-0-
01	19313 X	16523	-0-	-2790	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
02	15848 X	12185	-0-	-3663	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
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-

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

12	20429 X	16142	-0-	-4287	-0-	155	1	15987	2	N	-0-					-0-
01	19282 X	15489	-0-	-3793	-0-	289	1	15200	2	N	-0-					-0-
02	16856 X	12864	-0-	-3992	-0-	200	1	12664	2	N	-0-					-0-
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	122326	X	13017	-0-	-109309	-0-	125	1	12892	3	N	-0-					-0-
01	16864	X	12709	-0-	-4155	-0-	237	1	12472	2	N	-0-					-0-
02	14308	X	10609	-0-	-3699	-0-	165	1	10443	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

12	150970	X	49089	-0-	-101881	-0-	472	1	48617	2	N	-0-					-0-
01	150970	X	46045	-0-	-104925	-0-	859	1	45186	2	N	-0-					-0-
02	136360	X	39192	-0-	-97168	-0-	610	1	38580	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

12	113336	X	31223	-0-	-82113	-0-	300	1	30923	2	N	-0-					-0-
01	113336	X	28904	-0-	-84432	-0-	539	1	28365	2	N	-0-					-0-
02	102368	X	26977	-0-	-75391	-0-	420	1	26555	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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									

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

12	0		28755	-0-	28755	990596	28755	2			N	-0-					-0-
01	1019646	X	29050	-0-	-990596	-0-	29050	2			N	-0-					-0-
02	107912	X	20639	-0-	-87273	-0-	20639	2			N	-0-					-0-
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-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

12	90086	X	12923	-0-	-77163	-0-	124	1	12799	2	N	-0-					-0-
01	90086	X	11695	-0-	-78391	-0-	218	1	11477	2	N	-0-					-0-
02	81368	X	9790	-0-	-71578	-0-	152	1	9627	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
*08	109554 X	11601	-0-	-97953	-0-	405	1	11196	3	Y	-0-					8
*09	106020 X	9912	-0-	-96108	-0-	435	1	9375	3	Y	93	79	1			22
						102	9									
*10	109554 X	10745	-0-	-98809	-0-	750	1	9901	3	Y	85	101	1			6
						94	9									
*11	106020 X	11888	-0-	-94132	-0-	1044	1	10743	3	Y	92	93	1			5
						101	9									
*12	109554 X	9109	-0-	-100445	-0-	596	1	8502	3	Y	10	14	1			1
						11	9									
*01	109554 X	9296	-0-	-100258	-0-	693	1	8603	3	Y	-0-	1	1			-0-
*02	98952 X	7245	-0-	-91707	-0-	346	1	6892	3	Y	6	4	1			2
						7	9									
*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			-0-
						1	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

*08	102858 X	21965	-0-	-80893	-0-	757	1	20933	3	Y	250	226	1			69
						275	9									
*09	99540 X	20139	-0-	-79401	-0-	885	1	19054	3	Y	182	154	1			97
						200	9									
*10	102858 X	19803	-0-	-83055	-0-	1383	1	18255	3	Y	150	178	1			69
						165	9									
*11	99540 X	20569	-0-	-78971	-0-	1806	1	18581	3	Y	165	166	1			68
						182	9									
*12	102858 X	18319	-0-	-84539	-0-	1195	1	17070	3	Y	49	110	1			7
						54	9									
*01	102858 X	16589	-0-	-86269	-0-	1237	1	15352	3	Y	-0-	7	1			-0-
*02	92904 X	14254	-0-	-78650	-0-	682	1	13565	3	Y	6	5	1			1
						7	9									
*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									

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

12	135935 X	37839	-0-	-98096	-0-	363	1	37455	2	N	19					27
						21	9									
01	135935 X	36826	-0-	-99109	-0-	687	1	36121	2	N	16					43
						18	9									
02	122780 X	32406	-0-	-90374	-0-	504	1	31882	2	N	18	1	8			60
						20	9									
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									

APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

12	162223 X	55275	-0-	-106948	-0-	55275	2			N	-0-					-0-
01	162223 X	50816	-0-	-111407	-0-	50816	2			N	-0-					-0-
02	146524 X	42889	-0-	-103635	-0-	42888	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118234 X	18358	-0-	-99876	-0-	176	1	18182	2	N	-0-					-0-
01	118234 X	17233	-0-	-101001	-0-	322	1	16911	2	N	-0-					-0-
02	106792 X	14996	-0-	-91796	-0-	233	1	14762	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

12	117211 X	44507	-0-	-72704	-0-	428	1	44079	2	Y	-0-					-0-
01	117211 X	43147	-0-	-74064	-0-	805	1	42342	2	Y	-0-					-0-
02	105868 X	37619	-0-	-68249	-0-	585	1	37034	2	Y	-0-					-0-
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-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

12	102579 X	57336	-0-	-45243	-0-	1644	1	55692	2	N	-0-					-0-
01	102579 X	41198	-0-	-61381	-0-	2706	1	38492	2	N	-0-					-0-
02	92652 X	44861	-0-	-47791	-0-	1883	1	42974	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
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-

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

12	252092 X	53772	-0-	-198320	-0-	517	1	53255	2	N	-0-					-0-
01	252092 X	48716	-0-	-203376	-0-	909	1	47807	2	N	-0-					-0-
02	227696 X	40299	-0-	-187397	-0-	627	1	39671	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

12	133393 X	27974	-0-	-105419	-0-	27974	2			N	-0-					-0-
01	133393 X	26388	-0-	-107005	-0-	26388	2			N	-0-					-0-
02	120484 X	21574	-0-	-98910	-0-	21573	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

12	147343 X	44710	-0-	-102633	-0-	44710	2			N	-0-					-0-
01	147343 X	41127	-0-	-106216	-0-	41127	2			N	-0-					-0-
02	133084 X	31528	-0-	-101556	-0-	31527	2	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	122946 X	17985	-0-	-104961	-0-	173	1	17812	2	Y	-0-					-0-
01	122946 X	16566	-0-	-106380	-0-	309	1	16257	2	Y	-0-					-0-
02	111048 X	13783	-0-	-97265	-0-	214	1	13569	2	Y	-0-					-0-
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									

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

12	10788 X	496	-0-	-10292	-0-	5	1	491	2	N	-0-					-0-
01	10788 X	647	-0-	-10141	-0-	12	1	635	2	N	-0-					-0-
02	9744 X	440	-0-	-9304	-0-	7	1	433	2	N	-0-					-0-
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-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

12	99448 X	31489	-0-	-67959	-0-	303	1	31186	2	N	-0-					-0-
01	99448 X	29379	-0-	-70069	-0-	548	1	28831	2	N	-0-					-0-
02	89824 X	25289	-0-	-64535	-0-	393	1	24896	2	N	-0-					-0-
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-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

12	153481 X	33052	-0-	-120429	-0-	318	1	32734	2	N	-0-					-0-
01	153481 X	28348	-0-	-125133	-0-	529	1	27819	2	N	-0-					-0-
02	138628 X	24948	-0-	-113680	-0-	388	1	24559	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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									

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

12	12555 X	8159	-0-	-4396	-0-	8030	2	129	9	N	117					207
01	11315 X	7699	-0-	-3616	-0-	7603	2	96	9	N	87	175	1	7	8	112
02	9268 X	6742	-0-	-2526	-0-	6664	2	78	9	N	71	8	8			175
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	6309	-0-	-1844 B	-0-	6252	2	57	9	N	52					172

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	91	1	7034	2	Y	-0-					-0-
01	10571	X	6552	-0-	-4019	-0-	82	1	6432	2	Y	-0-					-0-
							38	4									
02	9548	X	5145	-0-	-4403	-0-	96	1	5049	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7130 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	4055	-0-	-440	-0-	4014	2	41	9	N	37	37	8			306
01	4898	X	4378	-0-	-520	-0-	4378	2			N	-0-					306
02	4452	X	1386	-0-	-3066	-0-	1386	2			N	-0-					306
03	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					306
04	4770	X	3971	-0-	-799 B	-0-	3971	2			N	-0-					306
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					N	NO RPT					306

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50685	X	25767	-0-	-24918	-0-	329	1	25438	2	Y	-0-					-0-
01	28923	X	25238	-0-	-3685	-0-	319	1	24772	2	Y	-0-					-0-
							147	4									
02	26124	X	20742	-0-	-5382	-0-	387	1	20355	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-25761 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	17422	X	7474	-0-	-9948	-0-	96	1	7378	2	Y	-0-					-0-
01	11749	X	7892	-0-	-3857	-0-	100	1	7746	2	Y	-0-					-0-
							46	4									
02	10612	X	6069	-0-	-4543	-0-	114	1	5955	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-7905 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45911	X	36323	-0-	-9588	-0-	465	1	35858	2	Y	-0-					150
01	41261	X	40450	-0-	-811	-0-	510	1	39705	2	Y	-0-					150
							235	4									
02	31892	X	30851	-0-	-1041	-0-	576	1	30275	2	Y	-0-					150
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	NO RPT	-0-	-40455 B	-0-					Y	NO RPT					150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5208	-0-	5208	260701	66	1	5142	2	Y	-0-					-0-
01	0	W	4359	-0-	4359	265060	55	1	4279	2	Y	-0-					-0-
							25	4									
02	0	W	3467	-0-	3467	268527	64	1	3403	2	Y	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-5208 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10943 X	3176	-0-	-7767	-0-	40	1	3136	2	Y	-0-			-0-
01	10943 X	3077	-0-	-7866	-0-	39	1	3020	2	Y	-0-			-0-
						18	4							
02	9884 X	2602	-0-	-7282	-0-	48	1	2554	2	Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-10943 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	67310 X	67310	-0-	-0-	-0-	1919	1	65391	2	Y	-0-			-0-
01	106028 X	106028	-0-	-0-	-0-	1880	1	103535	2	Y	-0-			-0-
						613	4							
02	103311 X	103311	-0-	-0-	-0-	2440	1	100871	2	Y	-0-			-0-
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	57505 X	NO RPT	-0-	-57505 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79850 X	79850	-0-	-0-	-0-	1020	1	78830	2	Y	-0-			-0-
01	75835 X	75835	-0-	-0-	-0-	1529	1	73868	2	Y	-0-			-0-
						438	4							
02	62647 X	62647	-0-	-0-	-0-	1682	1	60965	2	Y	-0-			-0-
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	57505 X	NO RPT	-0-	-57505 B	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	55087 X	47031	-0-	-8056	-0-	600	1	46431	2	N	-0-			-0-
01	55087 X	33448	-0-	-21639	-0-	422	1	32832	2	N	-0-			-0-
						194	4							
02	49756 X	25301	-0-	-24455	-0-	473	1	24828	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-55087 B	-0-					N	NO RPT			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	79329 X	62973	-0-	-16356	-0-	2181	1	60792	2	N	-0-			-0-
*08	79329 X	35237	-0-	-44092	-0-	759	1	34478	2	N	-0-			-0-
09	76770 X	8672	-0-	-68098	-0-	186	1	8486	2	N	-0-			-0-
*10	79329 X	7676	-0-	-71653	-0-	148	1	7528	2	N	-0-			-0-
11	76770 X	16667	-0-	-60103	-0-	273	1	16394	2	N	-0-			-0-
12	79329 X	15002	-0-	-64327	-0-	192	1	14810	2	N	-0-			-0-
*01	79329 X	14454	-0-	-64875	-0-	181	1	14189	2	N	-0-			-0-
						84	4							
*02	71652 X	18045	-0-	-53607	-0-	366	1	17679	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-79329 B	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24149 X	15046	-0-	-9103	-0-	495	1	14126	3	N	386	81	0	376	1	113
						425	9									
01	21979 X	17573	-0-	-4406	-0-	474	1	15860	3	N	1126	264	0	525	1	450
						1239	9									
02	19852 X	2056	-0-	-17796	-0-	74	1	1882	3	N	91	35	0	188	1	318
						100	9									
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	17577 X	NO RPT	-0-	-17577 B	-0-					N	NO RPT					235

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

12	12121 X	10616	-0-	-1505	-0-	315	1	9130	3	N	726	55	0	744	1	227
						372	4	799	9							
01	12121 X	10418	-0-	-1703	-0-	311	1	8924	3	N	759	49	0	728	1	209
						348	4	835	9							
02	10948 X	9081	-0-	-1867	-0-	297	1	7698	3	N	687	76	0	549	1	271
						330	4	756	9							
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	10602 X	NO RPT	-0-	-10602 B	-0-					N	NO RPT					152

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

12	31930 X	19507	-0-	-12423	-0-	562	1	18945	3	N	-0-					-0-
01	21880 X	21880	-0-	-0-	-0-	631	1	21205	3	N	-0-					-0-
						44	4									
02	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	542	1	18164	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-18321 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

12	46531 X	34491	-0-	-12040	-0-	367	1	33464	3	N	158	9	0	186	1	145
						486	4	174	9							
01	37913 X	27943	-0-	-9970	-0-	405	1	27028	3	N	133	8	0			270
						364	4	146	9							
02	36792 X	30385	-0-	-6407	-0-	544	1	29194	3	N	162	11	0	196	1	225
						469	4	178	9							
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	34503 X	NO RPT	-0-	-34503 B	-0-					N	NO RPT					143

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
12	31186	X	26558	-0-	-4628	-0-	562	1	25995	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	30411	X	28398	-0-	-2013	-0-	698	1	27697	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	27468	X	23849	-0-	-3619	-0-	597	1	23250	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
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	NO RPT	-0-	-28396 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24490	X	19159	-0-	-5331	-0-	406	1	18753	3	Y	-0-					89
01	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	520	1	20573	3	Y	-0-					89
02	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	384	1	15086	3	Y	-0-					89
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	NO RPT	-0-	-16306 B	-0-					Y	NO RPT					89

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
12	29140	X	21363	-0-	-7777	-0-	614	1	20749	3	N	-0-					-0-
01	24056	X	23228	-0-	-828	-0-	669	1	22559	3	N	-0-					-0-
02	21728	X	19965	-0-	-1763	-0-	576	1	19389	3	N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-23219 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384	X	10585	-0-	-3799	-0-	338	1	9801	3	N	405	60	0	365	1	87
							446	9									
01	14384	X	12988	-0-	-1396	-0-	336	1	12160	3	N	447	78	0	180	1	276
							492	9									
02	12964	X	1406	-0-	-11558	-0-	50	1	1298	3	N	53	10	0	194	1	125
							58	9									
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	12989	X	NO RPT	-0-	-12989 B	-0-					N	NO RPT					107

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7289	-0-	7289	25145	220	1	6340	3	N	363	26	0	372	1	192
							330	4	399	9							
01	0	W	5762	-0-	5762	30907	179	1	5017	3	N	302	20	0	372	1	102
							234	4	332	9							
02	36356	X	5449	-0-	-30907	-0-	182	1	4805	3	N	273	12	0	189	1	174
							162	4	300	9							
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	NO RPT	-0-	-7285 B	-0-					N	NO RPT					82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353 X	9605	-0-	-4748	-0-	9604	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	13020 X	11452	-0-	-1568	-0-	11452	3			N	-0-					-0-
02	11340 X	8735	-0-	-2605	-0-	8735	3			N	-0-					-0-
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	11439 X	NO RPT	-0-	-11439 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	109	1	11811	2	Y	1060	946	1			259
						2372	4	1166	9							
01	12162 X	12162	-0-	-0-	-0-	70	1	8784	2	Y	674	761	1			172
						2567	4	741	9							
02	18485 X	18485	-0-	-0-	-0-	142	1	16017	2	Y	1108	1192	1			88
						1107	4	1219	9							
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	NO RPT	-0-	-13702 B	-0-					Y	NO RPT					110

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

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

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19313 X	13767	-0-	-5546	-0-	273	1	12687	3	N	369	41	0	364	1	81
						401	4	406	9							
01	19127 X	14842	-0-	-4285	-0-	321	1	13410	3	N	318	46	0	187	1	166
						761	4	350	9							
02	16156 X	13933	-0-	-2223	-0-	417	1	12517	3	N	285	52	0	180	1	219
						685	4	314	9							
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	NO RPT	-0-	-15438 B	-0-					N	NO RPT					87

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
12	23746 X	21012	-0-	-2734	-0-	20841	3	153	4	Y	16	9	0			20
						18	9									
01	22041 X	19160	-0-	-2881	-0-	19014	3	131	4	Y	14	6	0	19	1	9
						15	9									
02	19908 X	16849	-0-	-3059	-0-	16748	3	70	4	Y	28	8	0			29
						31	9									
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	NO RPT	-0-	-21018 B	-0-					Y	NO RPT					40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
12	46376	X	38510	-0-	-7866	-0-	37924	3	406	4	Y	164	111	0			168
							180	9									
01	40362	X	31971	-0-	-8391	-0-	31529	3	345	4	Y	88	31	0	160	1	65
							97	9									
02	36456	X	33343	-0-	-3113	-0-	32891	3	332	4	Y	109	51	0			123
							120	9									
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	NO RPT	-0-	-38502 B	-0-					Y	NO RPT					217

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
12	20615	X	18918	-0-	-1697	-0-	18100	3	507	4	N	283	16	0	179	1	371
							311	9									
01	20615	X	13301	-0-	-7314	-0-	12603	3	482	4	N	196	15	0	169	1	383
							216	9									
02	17612	X	14437	-0-	-3175	-0-	13833	3	461	4	N	130	170	1			343
							143	9									
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	NO RPT	-0-	-18910 B	-0-					N	NO RPT					109

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22599	X	22253	-0-	-346	-0-	438	1	20535	3	N	348	86	0	148	1	245
							897	4	383	9							
01	22029	X	22029	-0-	-0-	-0-	300	1	20208	3	N	346	105	0	348	1	138
							1140	4	381	9							
02	18732	X	16851	-0-	-1881	-0-	49	1	16019	3	N	427	207	0	179	1	179
							313	4	470	9							
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	NO RPT	-0-	-20739 B	-0-					N	NO RPT					33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15097 X	10291	-0-	-4806	-0-	9130	3	1161	9	N	1055	1055	0			-0-
01	15097 X	8734	-0-	-6363	-0-	7542	3	1192	9	N	1084	1084	0			-0-
02	12096 X	9190	-0-	-2906	-0-	7995	3	1195	9	N	1086	1086	0			-0-
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	10292 X	NO RPT	-0-	-10292 B	-0-					N	NO RPT					371

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

12	17019 X	13575	-0-	-3444	-0-	13575	3			N	-0-					-0-
01	15717 X	10435	-0-	-5282	-0-	10435	3			N	-0-					-0-
02	13916 X	13318	-0-	-598	-0-	13318	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-14756 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

12	16678 X	10135	-0-	-6543	-0-	8790	3	1345	9	N	1223	1223	0			-0-
01	12242 X	12242	-0-	-0-	-0-	10349	3	1893	9	N	1721	1721	0			-0-
02	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	5941	3	1316	9	N	1196	1196	0			-0-
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	1953 X	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					251

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

12	12989 X	10442	-0-	-2547	-0-	265	1	8204	2	N	714	732	1			294
						1188	4	785	9							
01	12989 X	7661	-0-	-5328	-0-	120	1	5857	2	N	516	541	1			269
						1116	4	568	9							
02	11732 X	10665	-0-	-1067	-0-	101	1	9221	2	N	733	728	1			274
						537	4	806	9							
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	NO RPT	-0-	-11811 B	-0-					N	NO RPT					232

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

12	29977 X	17613	-0-	-12364	-0-	16696	3	405	4	N	465	298	0			182
						512	9									
01	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	16945	3	1642	4	N	473	59	0	187	1	409
						520	9									
02	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	18299	3	2337	4	N	903	318	0	728	1	266
						993	9									
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	930 X	NO RPT	-0-	-930 B	-0-					N	NO RPT					77

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
DONNELL ET AL WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	1812	-0-	-4016	-0-	218	1	1215	3	N	71	6	0			261
							301	4	78	9							
01	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	260	1	3636	3	N	242	3	0	364	1	136
							375	4	266	9							
02	4144	X	3462	-0-	-682	-0-	224	1	2734	3	N	164	13	0			287
							324	4	180	9							
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	NO RPT	-0-	-4526 B	-0-					N	NO RPT					169

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

12	46996	X	42007	-0-	-4989	-0-	41209	3	627	4	N	155	63	0			173
							171	9									
01	46655	X	43264	-0-	-3391	-0-	42372	3	785	4	N	97	53	0			217
							107	9									
02	42140	X	36919	-0-	-5221	-0-	36094	3	742	4	N	75	70	0			222
							83	9									
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	NO RPT	-0-	-43276 B	-0-					N	NO RPT					222

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

12	37231	X	23318	-0-	-13913	-0-	23318	3			N	-0-					-0-
01	28954	X	24426	-0-	-4528	-0-	24426	3			N	-0-					-0-
02	26152	X	23650	-0-	-2502	-0-	23650	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-26195 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL 1077 WELL #: 1H RRCID -> 256150 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 11991 PERF.12085 - 16251

12	19592	X	12948	-0-	-6644	-0-	405	1	11533	3	N	602	76	0	547	1	281
							348	4	662	9							
01	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	422	1	12091	3	N	615	72	0	548	1	276
							270	4	677	9							
02	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	390	1	10197	3	N	529	56	0	378	1	371
							324	4	582	9							
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	11904	X	NO RPT	-0-	-11904 B	-0-					N	NO RPT					365

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

12	25389	X	22064	-0-	-3325	-0-	22064	3			N	-0-					-0-
01	21104	X	21104	-0-	-0-	-0-	21104	3			N	-0-					-0-
02	18760	X	18760	-0-	-0-	-0-	18760	3			N	-0-					-0-
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	6913	X	NO RPT	-0-	-6913 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15934 X	12154	-0-	-3780	-0-	11689	3	465	9	N	423	423	0			-0-
01	13478 X	13478	-0-	-0-	-0-	13224	3	254	9	N	231	231	0			-0-
02	12040 X	10141	-0-	-1899	-0-	9915	3	226	9	N	205	205	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-13330 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554 X	11200	-0-	-5354	-0-	10822	3	378	9	N	344	344	0			-0-
01	14663 X	13602	-0-	-1061	-0-	13072	3	530	9	N	482	482	0			-0-
02	13244 X	10608	-0-	-2636	-0-	10033	3	575	9	N	523	523	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-13609 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35185 X	27994	-0-	-7191	-0-	27994	3			N	-0-					-0-
01	32147 X	26887	-0-	-5260	-0-	26887	3			N	-0-					-0-
02	29036 X	28182	-0-	-854	-0-	28182	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-31217 B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	30628 X	20403	-0-	-10225	-0-	18887	3	613	4	N	821	540	0			286
						903	9									
01	29543 X	24992	-0-	-4551	-0-	21202	3	2791	4	N	908	88	0	909	1	197
						999	9									
02	26096 X	19215	-0-	-6881	-0-	17119	3	1044	4	N	956	83	0	922	1	148
						1052	9									
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	NO RPT	-0-	-24986 B	-0-					N	NO RPT					145

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20088 X	17189	-0-	-2899	-0-	17189	3			N	-0-					-0-
01	19034 X	17630	-0-	-1404	-0-	17630	3			N	-0-					-0-
02	17192 X	15456	-0-	-1736	-0-	15456	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-17639 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25761 X	22233	-0-	-3528	-0-	22233	3			N	-0-					-0-
01	23870 X	22538	-0-	-1332	-0-	22538	3			N	-0-					-0-
02	21560 X	19949	-0-	-1611	-0-	19948	3	1	9	N	1	1	0			-0-
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	22537 X	NO RPT	-0-	-22537 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996 X	14836	-0-	-1160	-0-	99	1	10715	2	Y	837	748	1			204
						3101	4	921	9							
01	19759 X	19759	-0-	-0-	-0-	75	1	9520	2	Y	1216	1109	1			311
						8826	4	1338	9							
02	19313 X	19313	-0-	-0-	-0-	63	1	7141	2	Y	1177	1394	1			94
						10814	4	1295	9							
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	NO RPT	-0-	-18631 B	-0-					Y	NO RPT					72

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

12	27249 X	19807	-0-	-7442	-0-	19807	3			N	-0-					-0-
01	26164 X	20704	-0-	-5460	-0-	20704	3			N	-0-					-0-
02	23632 X	18959	-0-	-4673	-0-	18957	3	2	9	N	2	2	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-20987 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

12	31651 X	24930	-0-	-6721	-0-	22981	3	934	4	N	923	57	0	748	1	302
						1015	9									
01	28737 X	19554	-0-	-9183	-0-	18123	3	630	4	N	728	52	0	723	1	255
						801	9									
02	25004 X	20116	-0-	-4888	-0-	18394	3	913	4	N	735	43	0	737	1	210
						809	9									
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	NO RPT	-0-	-24924 B	-0-					N	NO RPT					261

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

12	44175 X	30860	-0-	-13315	-0-	28244	3	2616	9	N	2378	2378	0			43
01	44175 X	30316	-0-	-13859	-0-	27576	3	2740	9	N	2491	2491	0			43
02	38836 X	23624	-0-	-15212	-0-	20969	3	2655	9	N	2414	2415	0			42
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	NO RPT	-0-	-30845 B	-0-					N	NO RPT					43

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

12	91791 X	74522	-0-	-17269	-0-	68032	3	4782	4	N	1553	1171	0	184	1	213
						1708	9									
01	87792 X	79193	-0-	-8599	-0-	60419	3	17104	4	N	1518	480	0	924	1	327
						1670	9									
02	75992 X	72012	-0-	-3980	-0-	55225	3	15316	4	N	1337	448	0	899	1	317
						1471	9									
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	NO RPT	-0-	-79732 B	-0-					N	NO RPT					112

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29698	X	19906	-0-	-9792	-0-	16629	3	944	4	N	2121	2121	0			97
							2333	9									
01	27621	X	10182	-0-	-17439	-0-	8808	3	1374	9	N	1249	1233	0			113
02	19768	X	16988	-0-	-2780	-0-	290	1	12345	3	N	2180	2180	0			113
							1955	4	2398	9							
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	19902	X	NO RPT	-0-	-19902 B	-0-					N	NO RPT					113

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

12	34131	X	21047	-0-	-13084	-0-	18971	3	2076	9	N	1887	1887	0			-0-
01	26474	X	21855	-0-	-4619	-0-	19627	3	2228	9	N	2025	2025	0			-0-
02	23912	X	17144	-0-	-6768	-0-	15160	3	1984	9	N	1804	1804	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-21855 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

12	28706	X	21961	-0-	-6745	-0-	21961	3			N	-0-					-0-
01	26412	X	24190	-0-	-2222	-0-	24190	3			N	-0-					-0-
02	22820	X	20824	-0-	-1996	-0-	20824	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-24180 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

12	52142	X	42633	-0-	-9509	-0-	42582	3	51	9	N	46					90
01	48639	X	35360	-0-	-13279	-0-	35360	3			N	-0-					90
02	43932	X	40321	-0-	-3611	-0-	40321	3			N	-0-					90
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	NO RPT	-0-	-44640 B	-0-					N	NO RPT					90

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

12	44866	X	44866	-0-	-0-	-0-	44866	3			N	-0-					-0-
01	58621	X	46042	-0-	-12579	-0-	46042	3			N	-0-					-0-
02	49728	X	37782	-0-	-11946	-0-	37782	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-46035 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

12	49600	X	43316	-0-	-6284	-0-	42041	3	607	4	N	607	71	0	380	1	256
							668	9									
01	48639	X	36452	-0-	-12187	-0-	35249	3	671	4	N	484	51	0	549	1	140
							532	9									
02	43932	X	-0-	-0-	-43932	-0-					N	-0-					140
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	NO RPT	-0-	-43307 B	-0-					N	NO RPT					135

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
DILWORTH WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42359	X	42359	-0-	-0-	-0-	35542	3	6817	9	N	6197	6197	0			-0-
01	39855	X	39855	-0-	-0-	-0-	32836	3	7019	9	N	6381	6381	0			-0-
02	31300	X	31300	-0-	-0-	-0-	25180	3	6120	9	N	5564	5564	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-33759 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

12	114390	X	69463	-0-	-44927	-0-	274	1	66411	2	N	975	893	1			391
							1705	4	1073	9							
01	105400	X	61857	-0-	-43543	-0-	127	1	58828	2	N	1169	1126	1			434
							1616	4	1286	9							
02	93576	X	48691	-0-	-44885	-0-	46184	3	1560	4	N	861	250	0	892	1	153
							947	9									
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	NO RPT	-0-	-69471 B	-0-					N	NO RPT					223

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

12	29326	X	20337	-0-	-8989	-0-	65	1	16428	2	Y	1142	1139	1			322
							2588	4	1256	9							
01	28613	X	17938	-0-	-10675	-0-	72	1	16260	2	Y	1039	1170	1			191
							463	4	1143	9							
02	21924	X	14560	-0-	-7364	-0-	48	1	13534	2	Y	889	874	1			206
							978	9									
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	NO RPT	-0-	-20336 B	-0-					Y	NO RPT					180

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

12	26381	X	14866	-0-	-11515	-0-	12866	3	2000	9	N	1818	1818	0			10
01	14477	X	4661	-0-	-9816	-0-	3745	3	916	9	N	833	833	0			10
02	13076	X	13047	-0-	-29	-0-	10690	3	2357	9	N	2143	2143	0			10
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	14477	X	NO RPT	-0-	-14477 B	-0-					N	NO RPT					621

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

12	81096	X	76159	-0-	-4937	-0-	76159	3			N	-0-					-0-
01	85901	X	81257	-0-	-4644	-0-	81257	3			N	-0-					-0-
02	77588	X	66414	-0-	-11174	-0-	66202	3	212	9	N	193	193	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-81251 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
12	25110 X	17734	-0-	-7376	-0-	120	1	17614	3	N	-0-					-0-
01	23622 X	17707	-0-	-5915	-0-	17707	3			N	-0-					-0-
02	21336 X	17337	-0-	-3999	-0-	125	1	17212	3	N	-0-					-0-
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	19189 X	NO RPT	-0-	-19189 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

12	36084 X	30498	-0-	-5586	-0-	30498	3			N	-0-					-0-
01	34599 X	34599	-0-	-0-	-0-	34599	3			N	-0-					-0-
02	30176 X	30176	-0-	-0-	-0-	30176	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-34596 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

12	36549 X	22110	-0-	-14439	-0-	19879	3	2231	9	N	2028	2028	0			-0-
01	22382 X	18703	-0-	-3679	-0-	16765	3	12	4	N	1751	1751	0			-0-
						1926	9									
02	20216 X	16776	-0-	-3440	-0-	14623	3	2153	9	N	1957	1957	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-22103 B	-0-					N	NO RPT					27

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

12	33170 X	22439	-0-	-10731	-0-	22359	3	50	4	N	27	27	0			-0-
						30	9									
01	31527 X	23726	-0-	-7801	-0-	23687	3	39	9	N	35	35	0			-0-
02	27160 X	20392	-0-	-6768	-0-	20366	3	26	9	N	24	24	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-23715 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

12	17701 X	13084	-0-	-4617	-0-	13084	3			N	-0-					-0-
01	14942 X	12642	-0-	-2300	-0-	12642	3			N	-0-					-0-
02	12936 X	9852	-0-	-3084	-0-	9852	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-13082 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

12	96906 X	69655	-0-	-27251	-0-	69655	3			N	-0-					-0-
01	84289 X	65591	-0-	-18698	-0-	65591	3			N	-0-					-0-
02	76132 X	53133	-0-	-22999	-0-	53133	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-69657 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
12	91946	X	54025	-0-	-37921	-0-	29	1	52125	3	N	940	122	0	727	1	304
							837	4	1034	9							
01	81158	X	42791	-0-	-38367	-0-	41303	3	710	4	N	707	97	0	360	1	554
							778	9									
02	64148	X	49488	-0-	-14660	-0-	20	1	47510	3	N	877	122	0	1077	1	232
							993	4	965	9							
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	NO RPT	-0-	-54777 B	-0-					N	NO RPT					281

OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

12	39649	X	7107	-0-	-32542	-0-	7107	3			N	-0-					-0-
01	37355	X	663	-0-	-36692	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	-0-					-0-
03	33635	X	-0-	-0-	-33635	-0-					N	-0-					-0-
04	15420	X	-0-	-0-	-15420 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

12	53475	X	-0-	-0-	-53475	-0-					N	-0-					41
01	45508	X	11969	-0-	-33539	-0-	11268	3	270	4	N	392	27	0			406
							431	9									
02	60037	X	60037	-0-	-0-	-0-	55338	3	2792	4	N	1734	163	0	1629	1	348
							1907	9									
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	NO RPT	-0-	-45508 B	-0-					N	NO RPT					169

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

12	89528	X	58599	-0-	-30929	-0-	57936	3	487	4	N	160	58	0			156
							176	9									
01	68479	X	39247	-0-	-29232	-0-	38826	3	310	4	N	101	50	0			207
							111	9									
02	61852	X	8914	-0-	-52938	-0-	8605	3	248	4	N	55	22	0			240
							61	9									
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	NO RPT	-0-	-58590 B	-0-					N	NO RPT					154

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

12	74214	X	51851	-0-	-22363	-0-	88	1	48454	3	N	1614	82	0	1455	1	419
							1534	4	1775	9							
01	64914	X	52935	-0-	-11979	-0-	31	1	49805	3	N	1576	90	0	1422	1	483
							1365	4	1734	9							
02	58492	X	47335	-0-	-11157	-0-	10	1	44197	3	N	1434	106	0	1435	1	376
							1551	4	1577	9							
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	NO RPT	-0-	-52948 B	-0-					N	NO RPT					233

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
12	55428 X	37228	-0-	-18200	-0-	36278	3	823	4	N	115	71	0			87
						127	9									
01	50778 X	35338	-0-	-15440	-0-	34715	3	515	4	N	98	65	0			120
						108	9									
02	42280 X	30348	-0-	-11932	-0-	29789	3	459	4	N	91	65	0			146
						100	9									
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	37231 X	NO RPT	-0-	-37231 B	-0-					N	NO RPT					29

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

12	35185 X	19464	-0-	-15721	-0-	15849	3	3615	9	N	3286	3286	0			-0-
01	29667 X	23558	-0-	-6109	-0-	19277	3	4281	9	N	3892	3892	0			-0-
02	23352 X	15671	-0-	-7681	-0-	12081	3	3590	9	N	3264	3264	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-23560 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

12	48360 X	31397	-0-	-16963	-0-	31373	3	24	9	N	22	22	0			82
01	44299 X	30991	-0-	-13308	-0-	30962	3	29	9	N	26	26	0			82
02	38332 X	11858	-0-	-26474	-0-	11838	3	20	9	N	18	11	0			89
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	NO RPT	-0-	-31403 B	-0-					N	NO RPT					185

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

12	36022 X	18299	-0-	-17723	-0-	15688	3	2611	9	N	2374	2374	0			-0-
01	23529 X	21918	-0-	-1611	-0-	18820	3	3098	9	N	2816	2816	0			-0-
02	21252 X	13303	-0-	-7949	-0-	11477	3	1826	9	N	1660	1660	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-21917 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

12	112654 X	54657	-0-	-57997	-0-	54657	3			N	-0-					-0-
01	62868 X	51789	-0-	-11079	-0-	51789	3			N	-0-					-0-
02	56784 X	42959	-0-	-13825	-0-	42959	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-54653 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

12	38812 X	22071	-0-	-16741	-0-	19351	3	2720	9	N	2473	2473	0			-0-
01	25048 X	19197	-0-	-5851	-0-	16720	3	2477	9	N	2252	2252	0			-0-
02	22624 X	18183	-0-	-4441	-0-	15913	3	2270	9	N	2064	2064	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-22072 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
12	110918 X	68275	-0-	-42643	-0-	68275	3			N	-0-					-0-
01	110918 X	65079	-0-	-45839	-0-	65079	3			N	-0-					-0-
02	91504 X	54281	-0-	-37223	-0-	54281	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-68262 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	67053 X	53517	-0-	-13536	-0-	44521	3	8783	4	N	194	117	0	177	1	58
						213	9									
01	62527 X	56749	-0-	-5778	-0-	42721	3	13830	4	N	180	111	0			127
						198	9									
02	52304 X	48910	-0-	-3394	-0-	36238	3	12360	4	N	284	232	0			179
						312	9									
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	NO RPT	-0-	-56761 B	-0-					N	NO RPT					120

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
12	37324 X	26315	-0-	-11009	-0-	471	1	22865	2	Y	1113	1090	1			314
						1755	4	1224	9							
01	32767 X	19501	-0-	-13266	-0-	445	1	17651	2	Y	843	1002	1			155
						478	4	927	9							
02	27244 X	19281	-0-	-7963	-0-	762	1	17381	2	Y	1032	948	1			239
						3	4	1135	9							
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	NO RPT	-0-	-26319 B	-0-					Y	NO RPT					173

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
12	123225 X	96855	-0-	-26370	-0-	94307	3	2548	9	N	2316	2316	0			-0-
01	114948 X	93620	-0-	-21328	-0-	91117	3	2503	9	N	2275	2090	0	112	1	73
02	103152 X	71046	-0-	-32106	-0-	69025	3	2021	9	N	1837	1837	0			73
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	NO RPT	-0-	-96844 B	-0-					N	NO RPT					73

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
12	23126 X	8816	-0-	-14310	-0-	6981	3	1835	9	N	1668	1668	0			-0-
01	18290 X	14859	-0-	-3431	-0-	11628	3	3231	9	N	2937	2937	0			-0-
02	14420 X	7921	-0-	-6499	-0-	6069	3	1852	9	N	1684	1684	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-14849 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
12	36363	X	22161	-0-	-14202	-0-	20129	3	2032	9	N	1847	1847	0			-0-
01	35309	X	3844	-0-	-31465	-0-	3409	3	435	9	N	395	395	0			-0-
02	31752	X	23649	-0-	-8103	-0-	284	1	14983	3	N	2763	2763	0			-0-
							5343	4	3039	9							
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	NO RPT	-0-	-26195 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

12	80724	X	55858	-0-	-24866	-0-	55858	3			N	-0-					-0-
01	72571	X	55332	-0-	-17239	-0-	55332	3			N	-0-					-0-
02	62748	X	46560	-0-	-16188	-0-	46560	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-55862 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

12	472517	X	2266	-0-	-470251	-0-	72	1	1548	3	N	521	3	0	702	1	194
							73	4	573	9							
01	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	16	1	563	3	N	424	2	0			616
							1	4	466	9							
02	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	212	1	7192	3	N	2744	26	0	2907	1	427
							2550	4	3018	9							
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	837	X	NO RPT	-0-	-837 B	-0-					N	NO RPT					289

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

12	74059	X	50922	-0-	-23137	-0-	49135	3	899	4	Y	807	115	0	786	1	150
							888	9									
01	69533	X	55654	-0-	-13879	-0-	47306	3	7483	4	Y	786	86	0	637	1	213
							865	9									
02	61516	X	42143	-0-	-19373	-0-	41366	3	777	9	Y	706	116	0	623	1	180
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	NO RPT	-0-	-55645 B	-0-					Y	NO RPT					99

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

12	44361	X	30804	-0-	-13557	-0-	557	1	27929	3	Y	999	58	0	1058	1	204
							1219	4	1099	9							
01	34984	X	34984	-0-	-0-	-0-	108	1	29059	3	Y	981	76	0	834	1	275
							4738	4	1079	9							
02	30716	X	24891	-0-	-5825	-0-	90	1	23821	3	Y	891	98	0	826	1	242
							980	9									
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	NO RPT	-0-	-34007 B	-0-					Y	NO RPT					303

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
12	140058 X	92293	-0-	-47765	-0-	89256	3	3037	9	N	2761	2761	0			159
01	128340 X	87247	-0-	-41093	-0-	84496	3	2751	9	N	2501	2500	0			160
02	109620 X	72944	-0-	-36676	-0-	69851	3	3093	9	N	2812	2813	0			159
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	NO RPT	-0-	-92287 B	-0-					N	NO RPT					159

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

12	92969 X	65618	-0-	-27351	-0-	145	1	61764	3	N	1640	126	0	1409	1	388
						1905	4	1804	9							
01	85033 X	69397	-0-	-15636	-0-	64744	3	2477	4	N	1978	195	0	1622	1	549
						2176	9									
02	73108 X	56429	-0-	-16679	-0-	53114	3	1789	4	N	1387	189	0	1605	1	142
						1526	9									
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	NO RPT	-0-	-69409 B	-0-					N	NO RPT					375

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

12	31527 X	7507	-0-	-24020	-0-	6306	3	1201	9	N	1092	1092	0			-0-
01	26505 X	9219	-0-	-17286	-0-	7656	3	1563	9	N	1421	1421	0			-0-
02	19068 X	6295	-0-	-12773	-0-	5021	3	1274	9	N	1158	1158	0			-0-
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	9207 X	NO RPT	-0-	-9207 B	-0-					N	NO RPT					144

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

12	35402 X	25481	-0-	-9921	-0-	25481	3			N	-0-					75
01	35185 X	19348	-0-	-15837	-0-	19348	3			N	-0-					75
02	29316 X	22277	-0-	-7039	-0-	22277	3			N	-0-					75
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	NO RPT	-0-	-25482 B	-0-					N	NO RPT					75

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

12	81902 X	26369	-0-	-55533	-0-	26369	3			N	-0-					-0-
01	23753 X	23753	-0-	-0-	-0-	23753	3			N	-0-					-0-
02	18951 X	18951	-0-	-0-	-0-	18950	3	1	9	N	1	1	0			-0-
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	992 X	NO RPT	-0-	-992 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

12	28241 X	13914	-0-	-14327	-0-	13914	3			N	-0-					-0-
01	16532 X	16532	-0-	-0-	-0-	16531	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	11475	3	1	9	N	1	1	0			-0-
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	1023 X	NO RPT	-0-	-1023 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
12	41757 X	19811	-0-	-21946	-0-	17348	3	2463	9	N	2239	2239	0			-0-
01	37200 X	21009	-0-	-16191	-0-	17889	3	3120	9	N	2836	2836	0			-0-
02	30184 X	15151	-0-	-15033	-0-	12948	3	2203	9	N	2003	2003	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-21018 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050

12	48856 X	11731	-0-	-37125	-0-	10352	3	1379	9	N	1254	1254	0			57
01	23777 X	9047	-0-	-14730	-0-	7820	3	1227	9	N	1115	1114	0			58
02	21476 X	17392	-0-	-4084	-0-	466	1	11156	3	N	2058	7	0	1720	1	389
						3506	4	2264	9							
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	NO RPT	-0-	-19251 B	-0-					N	NO RPT					96

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

12	88877 X	47395	-0-	-41482	-0-	47395	3			N	-0-					-0-
01	58745 X	43157	-0-	-15588	-0-	43157	3			N	-0-					-0-
02	53060 X	37117	-0-	-15943	-0-	37117	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-47399 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

12	29140 X	6643	-0-	-22497	-0-	6642	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	25296 X	18405	-0-	-6891	-0-	18398	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	21000 X	14242	-0-	-6758	-0-	14238	3	4	9	N	4	4	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-18414 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

12	63364 X	7471	-0-	-55893	-0-	5975	3	1496	9	N	1360	1360	0			-0-
01	14297 X	14297	-0-	-0-	-0-	13362	3	935	9	N	850	850	0			-0-
02	12768 X	10069	-0-	-2699	-0-	8681	3	70	4	N	1198	53	0	836	1	309
						1318	9									
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	NO RPT	-0-	-14136 B	-0-					N	NO RPT					350

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
12	131223 X	51317	-0-	-79906	-0-	47283	3	3538	4	N	451	31	0	365	1	259
						496	9									
01	131967 X	47886	-0-	-84081	-0-	43652	3	3538	4	N	633	238	0	554	1	100
						696	9									
02	119196 X	37110	-0-	-82086	-0-	33441	3	3172	4	N	452	142	0	188	1	222
						497	9									
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	NO RPT	-0-	-131967 B	-0-					N	NO RPT					174

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

12	118947 X	81656	-0-	-37291	-0-	428	1	77917	3	N	839	122	0	899	1	153
						2388	4	923	9							
01	76959 X	76959	-0-	-0-	-0-	302	1	74581	3	N	784	117	0	717	1	103
						1214	4	862	9							
02	61339 X	61339	-0-	-0-	-0-	343	1	60020	3	N	725	145	0	558	1	125
						178	4	798	9							
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	34844 X	NO RPT	-0-	-34844 B	-0-					N	NO RPT					135

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

12	63240 X	52448	-0-	-10792	-0-	757	1	44395	2	N	3174	3105	1			478
						3805	4	3491	9							
01	62155 X	48661	-0-	-13494	-0-	292	1	40586	2	N	2822	2810	1			490
						4679	4	3104	9							
02	56140 X	45122	-0-	-11018	-0-	406	1	41811	2	N	2637	2756	1			371
						4	4	2901	9							
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	NO RPT	-0-	-52452 B	-0-					N	NO RPT					324

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	13846	-0-	13846	13846	10755	3	1100	4	N	1810	22	0	1100	1	688
						1991	9									
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	NO RPT	-0-	-87141 B	-0-					N	NO RPT					793

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

12	129704 X	-0-	-0-	-129704	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93434 X	43884	-0-	-49550	-0-	40760	3	3124	9	N	2840	2840	0			131
01	66185 X	38972	-0-	-27213	-0-	35768	3	3204	9	N	2913	2913	0			131
02	59780 X	37455	-0-	-22325	-0-	27783	3	6633	4	N	2763	1080	0	1413	1	401
						3039	9									
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	NO RPT	-0-	-43896 B	-0-					N	NO RPT					134

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623

12	73036 X	26738	-0-	-46298	-0-	23794	3	2944	9	N	2676	2687	0			-0-
01	47306 X	35647	-0-	-11659	-0-	31854	3	3793	9	N	3448	3448	0			-0-
02	42728 X	22001	-0-	-20727	-0-	19182	3	2819	9	N	2563	2563	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-35650 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

12	49135 X	23171	-0-	-25964	-0-	23171	3			N	-0-					-0-
01	39308 X	23766	-0-	-15542	-0-	23763	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	29988 X	14178	-0-	-15810	-0-	14177	3	1	9	N	1	1	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-23777 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

12	190402 X	113799	-0-	-76603	-0-	113799	3			N	-0-					-0-
01	190402 X	116027	-0-	-74375	-0-	116027	3			N	-0-					-0-
02	171976 X	94241	-0-	-77735	-0-	94241	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-116033 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

12	0 W	34559	-0-	34559	843100	233	1	30487	3	N	1954	161	0	1665	1	680
						1690	4	2149	9							
01	0 W	34633	-0-	34633	877733	301	1	30505	3	N	1915	200	0	1988	1	407
						1720	4	2107	9							
02	0 W	27172	-0-	27172	904905	154	1	23487	3	N	1565	163	0	1438	1	371
						1809	4	1722	9							
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	NO RPT	-0-	-0- B	953815					N	NO RPT					199

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

12	109244 X	102768	-0-	-6476	-0-	102768	3			N	-0-					-0-
01	109244 X	104677	-0-	-4567	-0-	104677	3			N	-0-					-0-
02	98672 X	85551	-0-	-13121	-0-	85539	3	12	9	N	11	11	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-104687 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GLADYS WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	40371	-0-	40371	804329	37083	3	3288	9	N	2989	2989	0			-0-
01	0	W	37602	-0-	37602	841931	32733	3	4869	9	N	4426	4426	0			-0-
02	0	W	26155	-0-	26155	868086	22352	3	3803	9	N	3457	3457	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-40362 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

12	66433	X	18677	-0-	-47756	-0-	17549	3	1128	9	Y	1025	1025	0			17
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			115
							1356	9									
04	26280	X	21955	-0-	-4325 B	-0-	1057	1	19251	3	Y	1497	1497	0			115
							1647	9									
05	28954	X	NO RPT	-0-	-28954 B	-0-					Y	NO RPT					115

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

12	103416	X	47420	-0-	-55996	-0-	240	1	42574	3	N	1838	295	0	1444	1	462
							2584	4	2022	9							
01	103416	X	56745	-0-	-46671	-0-	324	1	50591	3	N	2289	420	0	2186	1	145
							3312	4	2518	9							
02	93408	X	44645	-0-	-48763	-0-	133	1	38626	3	N	1966	320	0	1481	1	310
							3723	4	2163	9							
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	NO RPT	-0-	-56730 B	-0-					N	NO RPT					373

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

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			26
*04	31170	X	16026	-0-	-15144 B	-0-	15000	3	1026	9	Y	933	933	0			26
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371 B	-0-					Y	NO RPT					26

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

12	116715	X	41613	-0-	-75102	-0-	41613	3			N	-0-					-0-
01	116715	X	36860	-0-	-79855	-0-	36860	3			N	-0-					-0-
02	105420	X	28644	-0-	-76776	-0-	28614	3	30	9	N	27	27	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-41602 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

12	175088	X	83869	-0-	-91219	-0-	83869	3			N	-0-					-0-
01	175088	X	79410	-0-	-95678	-0-	79410	3			N	-0-					-0-
02	158144	X	61253	-0-	-96891	-0-	61253	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-83855 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36890	X	4203	-0-	-32687	-0-	81	1	3050	3	N	716	3	0	887	1	268
							284	4	788	9							
01	36890	X	2487	-0-	-34403	-0-	27	1	1607	3	N	437	1	0	356	1	348
							372	4	481	9							
02	33320	X	3557	-0-	-29763	-0-	31	1	2480	3	N	721	2	0	735	1	332
							253	4	793	9							
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	4216	X	NO RPT	-0-	-4216 B	-0-					N	NO RPT					237

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

*12	872707	X	88987	-0-	-783720	-0-	88987	3			N	-0-					-0-
*01	112034	X	83067	-0-	-28967	-0-	83067	3			N	-0-					-0-
*02	101192	X	62884	-0-	-38308	-0-	62884	3			N	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-112034 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

*12	109926	X	27266	-0-	-82660	-0-	25401	3	1450	4	N	377	114	0	189	1	167
							415	9									
*01	109926	X	25751	-0-	-84175	-0-	23973	3	1450	4	N	298	52	0	188	1	225
							328	9									
*02	99288	X	14715	-0-	-84573	-0-	13620	3	860	4	N	214	90	0	185	1	164
							235	9									
*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	NO RPT	-0-	-109926 B	-0-					N	NO RPT					174

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

12	63643	X	25574	-0-	-38069	-0-	22389	3	3185	9	N	2895	2895	0			-0-
01	63643	X	18904	-0-	-44739	-0-	16318	3	2586	9	N	2351	2351	0			-0-
02	57484	X	13362	-0-	-44122	-0-	11134	3	2228	9	N	2025	2025	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-25575 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567

12	60946	X	23671	-0-	-37275	-0-	19432	3	4239	9	N	3854	3854	0			-0-
01	60946	X	36376	-0-	-24570	-0-	30301	3	6075	9	N	5523	5523	0			-0-
02	55048	X	4024	-0-	-51024	-0-	3328	3	696	9	N	633	633	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-36363 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	127844 X	66758	-0-	-61086	-0-	61900	3	2680	4	N	1980	225	0	1793	1	356
						2178	9									
*01	127844 X	68374	-0-	-59470	-0-	63898	3	2339	4	N	1943	103	0	1753	1	443
						2137	9									
*02	115472 X	53246	-0-	-62226	-0-	49777	3	1667	4	N	1638	124	0	1795	1	162
						1802	9									
*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	NO RPT	-0-	-127844 B	-0-					N	NO RPT					79

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

12	T. A.	161274	-0-	161274	641983	155244	3	3830	4	N	2000	534	0	1481	1	177
						2200	9									
01	T. A.	160576	-0-	160576	802559	154211	3	4060	4	N	2095	763	0	1281	1	228
						2305	9									
02	T. A.	133239	-0-	133239	935798	127498	3	3920	4	N	1655	769	0	914	1	200
						1821	9									
*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	NO RPT	-0-	-259873 B	-0-					N	NO RPT					192

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

12	102951 X	48553	-0-	-54398	-0-	44536	3	4017	9	N	3652	3652	0	42
01	102951 X	50241	-0-	-52710	-0-	45622	3	4619	9	N	4199	4199	0	42
02	92988 X	34636	-0-	-58352	-0-	31080	3	3556	9	N	3233	3233	0	42
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	NO RPT	-0-	-50251 B	-0-					N	NO RPT			42

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

12	45508 X	20576	-0-	-24932	-0-	1	1	18314	3	N	2055	2055	0	23
						2261	9							
01	45508 X	17181	-0-	-28327	-0-	309	1	13695	3	N	1861	1861	0	23
						1130	4	2047	9					
02	41104 X	31592	-0-	-9512	-0-	553	1	24099	3	N	2849	2849	0	23
						3806	4	3134	9					
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	NO RPT	-0-	-34968 B	-0-					N	NO RPT			22

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56172 X	50478	-0-	-5694	-0-	44964	3	5514	9	N	5013	5013	0			-0-
01	56172 X	44040	-0-	-12132	-0-	38967	3	1	4	N	4611	4611	0			-0-
						5072	9									
02	50736 X	26737	-0-	-23999	-0-	23882	3	2855	9	N	2595	2595	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-50468 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	NO RPT	-0-	-0- B	23378					N	NO RPT					934

WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191

12	T. A.	14973	-0-	14973	86951	12415	3	2558	9	N	2325	2325	0			66
01	91705 X	4754	-0-	-86951	-0-	3614	3	1140	9	N	1036	1036	0			66
02	31920 X	6466	-0-	-25454	-0-	5134	3	1332	9	N	1211	1211	0			66
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	NO RPT	-0-	-14973 B	-0-					N	NO RPT					66

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF. N/A

12	T. A.	220130	-0-	220130	802011	210059	3	5316	4	N	4323	2210	0	2166	1	168
						4755	9									
01	T. A.	241244	-0-	241244	1043255	232538	3	3838	4	N	4425	2173	0	2193	1	227
						4868	9									
02	T. A.	219705	-0-	219705	1262960	57	1	211387	3	N	4201	2085	0	2016	1	327
						3640	4	4621	9							
03	T. A.	210567	-0-	210567	1473527	220	1	203557	3	N	3691	1905	0	1640	1	473
						2730	4	4060	9							
04	T. A.	223097	-0-	223097 B	1696624	219601	3	3496	9	N	3178	1281	0	2022	1	348
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1696624					N	NO RPT					348

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

12	83522 X	83522	-0-	-0-	-0-	73721	3	4651	4	N	4682	230	0	4410	1	259
						5150	9									
01	84225 X	84225	-0-	-0-	-0-	75599	3	3640	4	N	4533	364	0	3998	1	430
						4986	9									
02	86867 X	86867	-0-	-0-	-0-	259	1	80350	3	N	4171	412	0	3918	1	271
						1670	4	4588	9							
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	NO RPT	-0-	-65968 B	-0-					N	NO RPT					253

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	115988	-0-	115988	469523	110506	3	3152	4	N	2118	642	0	1383	1	237
						2330	9									
01	T. A.	99869	-0-	99869	569392	95524	3	2379	4	N	1787	516	0	1283	1	225
						1966	9									
02	632030 X	62638	-0-	-569392	-0-	59722	3	1598	4	N	1198	654	0	371	1	398
						1318	9									
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	NO RPT	-0-	-116002 B	-0-					N	NO RPT					121

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

12	246884 X	152031	-0-	-94853	-0-	145391	3	3310	4	N	3027	1181	0	1854	1	335
						3330	9									
01	246884 X	180347	-0-	-66537	-0-	174459	3	2533	4	N	3050	963	0	2039	1	383
						3355	9									
02	222992 X	171633	-0-	-51359	-0-	165432	3	2459	4	N	3402	1698	0	1826	1	261
						3742	9									
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	NO RPT	-0-	-190030 B	-0-					N	NO RPT					294

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

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	NO RPT	-0-	-54560 B	-0-					N	NO RPT					14

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

12	83886 X	34228	-0-	-49658	-0-	31175	3	3053	9	N	2775	2776	0			39
01	83886 X	20574	-0-	-63312	-0-	18580	3	1994	9	N	1813	1813	0			39
02	75768 X	17563	-0-	-58205	-0-	15592	3	1971	9	N	1792	1791	0			40
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	NO RPT	-0-	-34224 B	-0-					N	NO RPT					39

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

12	T. A.	144081	-0-	144081	345866	137647	3	2550	4	N	3531	414	0	3098	1	415
						3884	9									
01	T. A.	103591	-0-	103591	449457	97869	3	2295	4	N	3115	650	0	2576	1	304
						3427	9									
02	T. A.	107395	-0-	107395	556852	101718	3	2380	4	N	2997	740	0	2241	1	320
						3297	9									
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.	NO RPT	-0-	-0- B	759093					N	NO RPT					76

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 12746 PERF. N/A

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

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF. N/A

12	T. A.	30225	-0-	30225	470963	30225	3			N	-0-					-0-
01	T. A.	78870	-0-	78870	549833	78870	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	57924	-0-	57924	607757	57917	3	7	9	N	6	6	0			-0-
03	T. A.	53381	-0-	53381	661138	53375	3	6	9	N	5	5	0			-0-
04	T. A.	45756	-0-	45756 B	706894	45753	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	706894					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

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	NO RPT	-0-	-57722 B	-0-					N	NO RPT					460

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

12	127255 X	65465	-0-	-61790	-0-	65465	3			N	-0-					-0-
01	127255 X	82894	-0-	-44361	-0-	82893	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	114940 X	57531	-0-	-57409	-0-	57531	3			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-127255 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

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	NO RPT	-0-	-42625 B	-0-					N	NO RPT					565

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
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
12	96581 X	67392	-0-	-29189	-0-	52952	3	1904	4	N	11396	359	0	11104	1	509
						12536	9									
01	54877 X	54877	-0-	-0-	-0-	45534	3	9343	9	N	8494	4434	0	4262	1	307
02	48266 X	48266	-0-	-0-	-0-	40762	3	7504	9	N	6822	6822	0			307
03	53181 X	53181	-0-	-0-	-0-	45511	3	7670	9	N	6973	7121	0			159
*04	53235 X	53235	-0-	-0- B	-0-	46481	3	6754	9	N	6140	6162	0			137
*05	43524 X	NO RPT	-0-	-43524 B	-0-					N	NO RPT					137

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	120038	-0-	120038	564738	119893	3	145	9	N	132	132	0			-0-
01	677491 X	112753	-0-	-564738	-0-	112468	3	130	4	N	141	141	0			-0-
						155	9									
02	215684 X	86983	-0-	-128701	-0-	86602	3	381	9	N	346	120	0	157	1	69
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	NO RPT	-0-	-238793 B	-0-					N	NO RPT					103

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67611 X	55396	-0-	-12215	-0-	142	1	48702	3	N	5094	2696	0	2724	1	51
						949	4	5603	9							
01	67611 X	49790	-0-	-17821	-0-	45347	3	4443	9	N	4039	4039	0			51
02	61068 X	31893	-0-	-29175	-0-	28146	3	3747	9	N	3406	3407	0			50
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	NO RPT	-0-	-67611 B	-0-					N	NO RPT					92

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67611 X	58017	-0-	-9594	-0-	128	1	53614	3	N	2908	1231	0	2035	1	54
						1076	4	3199	9							
01	67611 X	58167	-0-	-9444	-0-	54599	3	3568	9	N	3244	3244	0			54
02	61068 X	35696	-0-	-25372	-0-	33379	3	2317	9	N	2106	2106	0			54
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	NO RPT	-0-	-67611 B	-0-					N	NO RPT					54

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76880 X	61477	-0-	-15403	-0-	484	1	52817	3	N	6139	1568	0	5152	1	235
						1423	4	6753	9							
01	76880 X	34127	-0-	-42753	-0-	30840	3	3287	9	N	2988	2988	0			235
02	69440 X	44215	-0-	-25225	-0-	39217	3	4998	9	N	4544	4544	0			235
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	NO RPT	-0-	-76880 B	-0-					N	NO RPT					69

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WK GU 5 WELL #: 1H RRCID -> 267496 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11120 - 16272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247901 X	60418	-0-	-187483	-0-	489	1	53425	3	N	4117	1267	0	2894	1	275
						1975	4	4529	9							
01	67704 X	2577	-0-	-65127	-0-	2474	3	1	4	N	93	93	0			275
						102	9									
02	61152 X	-0-	-0-	-61152	-0-					N	-0-					275
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	NO RPT	-0-	-67704 B	-0-					N	NO RPT					275

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

12	98115 X	85034	-0-	-13081	-0-	85027	3	7	9	N	6	6	0			-0-
01	98115 X	67311	-0-	-30804	-0-	67304	3	7	9	N	6	6	0			-0-
02	89781 X	89781	-0-	-0-	-0-	89767	3	14	9	N	13	13	0			-0-
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	NO RPT	-0-	-98115 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

12	79887 X	54168	-0-	-25719	-0-	48539	3	5629	9	N	5117	5117	0			145
01	79887 X	60495	-0-	-19392	-0-	53832	3	6663	9	N	6057	6057	0			145
02	72156 X	43995	-0-	-28161	-0-	38492	3	5503	9	N	5003	5003	0			145
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	NO RPT	-0-	-79887 B	-0-					N	NO RPT					145

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

12	T. A.	57895	-0-	57895	253653	37372	3	7590	4	N	11757	339	0	11502	1	662
						12933	9									
01	T. A.	48860	-0-	48860	302513	31739	3	6730	4	N	9446	339	0	9174	1	595
						10391	9									
02	T. A.	39729	-0-	39729	342242	26345	3	4798	4	N	7805	277	0	7402	1	721
						8586	9									
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	NO RPT	-0-	-87048 B	-0-					N	NO RPT					443

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

12	155341 X	52099	-0-	-103242	-0-	191	1	46439	2	N	1329	1503	1			236
						4007	4	1462	9							
01	155341 X	3915	-0-	-151426	-0-	8	1	3745	2	N	56	165	1			127
						100	4	62	9							
02	140308 X	26245	-0-	-114063	-0-	20578	3	4464	4	N	1094	111	0	900	1	210
						1203	9									
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	NO RPT	-0-	-155341 B	-0-					N	NO RPT					145

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267736 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-

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
12	T. A.	100249	-0-	100249	231220	94701	3	2238	4	N	3009	414	0	2629	1	260
						3310	9									
01	T. A.	75457	-0-	75457	306677	70615	3	2465	4	N	2161	292	0	1858	1	271
						2377	9									
02	T. A.	57543	-0-	57543	364220	53627	3	2380	4	N	1396	249	0	1287	1	131
						1536	9									
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	NO RPT	-0-	-199020 B	-0-					N	NO RPT					306

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 11740 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	28323	-0-	28323	28323	20958	3	2359	4	N	4551	44	0	3753	1	754
						5006	9									
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.	NO RPT	-0-	-0- B	156797					N	NO RPT					762

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	57040	-0-	57040	296182	49371	3	5472	4	N	1997	80	0	1879	1	296
						2197	9									
01	T. A.	57033	-0-	57033	353215	50453	3	4703	4	N	1706	162	0	1641	1	199
						1877	9									
02	T. A.	45790	-0-	45790	399005	291	1	42539	3	N	1205	392	0	915	1	97
						1634	4	1326	9							
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	NO RPT	-0-	-147622 B	-0-					N	NO RPT					241

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	38710	-0-	38710	183505	37173	2	1250	4	N	261	380	1			45
						287	9									
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	183505					N	-0-					45
02	T. A.	161827	-0-	161827	345332	158377	3	1980	4	N	1336	12	0	1105	1	264
						1470	9									
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.	NO RPT	-0-	-0- B	700244					N	NO RPT					156

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	191422	-0-	191422	381691	182032	2	4125	4	N	4786	5334	1			432
						5265	9									
01	T. A.	174623	-0-	174623	556314	166913	2	2460	4	N	4773	4578	1			627
						5250	9									
02	T. A.	150459	-0-	150459	706773	143874	3	2240	4	N	3950	781	0	3119	1	677
						4345	9									
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	1045937					N	NO RPT					269

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 267858 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-

WK GU 11 WELL #: 1H RRCID -> 267859 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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-

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12407 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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.	NO RPT	-0-	-0- B	127644					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	12679	-0-	12679	12679	11036	3	634	4	N	917	23	0	533	1	361
						1009	9									
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.	NO RPT	-0-	-0- B	218188					N	NO RPT					273

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF. N/A

12	T. A.	158438	-0-	158438	311911	155495	3	1874	4	N	973	564	0	373	1	131
						1070	9									
01	T. A.	145813	-0-	145813	457724	142896	3	1693	4	N	1113	730	0	369	1	145
						1224	9									
02	T. A.	128334	-0-	128334	586058	126273	3	1688	4	N	339	282	0	176	1	26
						373	9									
03	T. A.	180594	-0-	180594	766652	179368	3	713	4	N	466	357	0			135
						513	9									
04	T. A.	139519	-0-	139519 B	906171	138569	3	644	4	N	278	192	0	172	1	49
						306	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	906171					N	NO RPT					49

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

12	T. A.	210095	-0-	210095	416375	205622	3	2200	4	N	2066	1353	0	546	1	239
						2273	9									
01	T. A.	254135	-0-	254135	670510	248570	3	2280	4	N	2986	2240	0	725	1	260
						3285	9									
02	819511 X	149001	-0-	-670510	-0-	145955	3	979	4	N	1879	1389	0	561	1	189
						2067	9									
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	NO RPT	-0-	-282875 B	-0-					N	NO RPT					187

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF. N/A

08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	58479	-0-	58479	58479	56488	2	973	4	N	925	754	1			171
						1018	9									
01	T. A.	157009	-0-	157009	215488	152593	2	1906	4	N	2282	2166	1			287
						2510	9									
02	T. A.	203433	-0-	203433	418921	195813	3	5067	4	N	2321	553	0	1620	1	435
						2553	9									
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.	NO RPT	-0-	-0- B	838272					N	NO RPT					315

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	109188	-0-	109188	109188	106759	3	1825	4	N	549	236	0	187	1	126
						604	9									
01	T. A.	85240	-0-	85240	194428	83382	3	1500	4	N	325	176	0	173	1	102
						358	9									
02	T. A.	53357	-0-	53357	247785	51645	3	1466	4	N	224	162	0			164
						246	9									
03	T. A.	47519	-0-	47519	295304	46118	3	1192	4	N	190	132	0	180	1	42
						209	9									
04	T. A.	42574	-0-	42574 B	337878	41525	3	925	4	N	113	85	0			70
						124	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	337878					N	NO RPT					70

GENTRY WELL #: 13H RRCID -> 268146 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	209248	-0-	209248	209248	208228	3	373	4	N	588	456	0			132
						647	9									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	209248					N	NO RPT					132
12	T. A.	173392	-0-	173392	382640	171401	3	1195	4	N	724	637	0	178	1	136
						796	9									
01	T. A.	160959	-0-	160959	543599	158057	3	2320	4	N	529	457	0	177	1	31
						582	9									
02	T. A.	86669	-0-	86669	630268	85058	3	1086	4	N	477	452	0			56
						525	9									
03	T. A.	139462	-0-	139462	769730	138252	3	434	4	N	705	664	0			97
						776	9									
04	T. A.	124110	-0-	124110 B	893840	122646	3	987	4	N	434	411	0			120
						477	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	893840					N	NO RPT					120

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	55965	-0-	55965	55965	36760	3	5700	4	N	12277	132	0	11330	1	815
						13505	9									
12	T. A.	69328	-0-	69328	125293	46073	3	7626	4	N	14208	173	0	14113	1	737
						15629	9									
01	T. A.	42885	-0-	42885	168178	25416	3	7018	4	N	9501	116	0	9375	1	747
						10451	9									
02	T. A.	38944	-0-	38944	207122	24640	3	6156	4	N	7407	127	0	7176	1	851
						8148	9									
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.	NO RPT	-0-	-0- B	243836					N	NO RPT					728

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	105175	-0-	105175	105175	77408	3	6648	4	N	19199	311	0	18302	1	586
						21119	9									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	105175					N	NO RPT					586
12	T. A.	67619	-0-	67619	172794	49633	3	6154	4	N	10757	427	0	10364	1	705
						11833	9									
01	T. A.	59628	-0-	59628	232422	43165	3	6385	4	N	9162	215	0	9070	1	582
						10078	9									
02	T. A.	31190	-0-	31190	263612	66	1	21697	3	N	4860	203	0	4845	1	394
						4081	4	5346	9							
03	T. A.	47368	-0-	47368	310980	231	1	34362	3	N	6398	207	0	6292	1	293
						5737	4	7038	9							
*04	346112 X	35132	-0-	-310980 B	-0-	206	1	25556	3	N	4414	83	0	4531	1	93
						4515	4	4855	9							
*05	93558 X	NO RPT	-0-	-93558 B	-0-					N	NO RPT					93

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	88138	-0-	88138	88138	87953	3	7	4	Y	163	162	0			1
						179	9									
11	T. A.	152895	-0-	152895	241033	152564	3	5	4	Y	296	275	0	16	1	6
						326	9									
12	T. A.	139327	-0-	139327	380360	139050	3	277	9	Y	252	243	0	13	1	2
01	T. A.	107729	-0-	107729	488089	107502	3	227	9	Y	206	195	0	11	1	2
02	T. A.	22289	-0-	22289	510378	22248	3	41	9	Y	37	33	0			6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	510378					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	510378					Y	-0-	5	1			1
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	510378					Y	NO RPT					1

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

10	T. A.	20623	-0-	20623	20623	19863	3	423	4	N	306	76	0			230
						337	9									
11	T. A.	248699	-0-	248699	269322	241046	3	4114	4	N	3217	975	0	2182	1	290
						3539	9									
12	T. A.	247100	-0-	247100	516422	240004	3	2772	4	N	3931	1672	0	2380	1	169
						4324	9									
01	T. A.	259647	-0-	259647	776069	252804	3	2320	4	N	4112	1841	0	2217	1	223
						4523	9									
02	T. A.	266673	-0-	266673	1042742	260666	3	2076	4	N	3574	2004	0	1622	1	171
						3931	9									
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	NO RPT	-0-	-285727 B	-0-					N	NO RPT					296

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

10	T. A.	110498	-0-	110498	110498	107961	3	1919	4	Y	563	226	0			337
						619	9									
11	T. A.	160293	-0-	160293	270791	157282	3	1680	4	Y	1211	350	0	961	1	237
						1332	9									
12	T. A.	166414	-0-	166414	437205	162493	3	2549	4	Y	1248	416	0	835	1	234
						1373	9									
*01	563528 X	126323	-0-	-437205	-0-	123108	3	2020	4	Y	1086	409	0	801	1	110
						1195	9									
*02	243544 X	27770	-0-	-215774	-0-	27248	3	380	4	Y	129	97	0			142
						142	9									
*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	NO RPT	-0-	-269638 B	-0-					Y	NO RPT					30

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

10	T. A.	75356	-0-	75356	75356	75217	3	139	9	N	126	116	0			10
11	T. A.	155638	-0-	155638	230994	154913	3	245	4	N	437	238	0			209
						481	9									
12	T. A.	130308	-0-	130308	361302	129398	3	554	4	N	324	237	0	181	1	115
						356	9									
01	T. A.	89007	-0-	89007	450309	88786	3	221	9	N	201	158	0			158
02	T. A.	58124	-0-	58124	508433	57964	3	160	9	N	145	129	0			174
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	NO RPT	-0-	-265174 B	-0-					N	NO RPT					36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	94606	-0-	94606	94606	94417	3	7	4	Y	165	161	0			4
						182	9									
11	T. A.	138933	-0-	138933	233539	138557	3	5	4	Y	337	235	0	78	1	28
						371	9									
12	T. A.	121994	-0-	121994	355533	121750	3	244	9	Y	222	158	0	74	1	18
01	T. A.	105976	-0-	105976	461509	105675	3	301	9	Y	274	174	0	102	1	16
02	T. A.	33881	-0-	33881	495390	33741	3	140	9	Y	127	58	0			85
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	495390					Y	-0-					85
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	495390					Y	-0-	67	1			18
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	495390					Y	NO RPT					18

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF. N/A

12	T. A.	136791	-0-	136791	136791	136677	3	114	9	N	104	104	0			-0-
01	T. A.	101967	-0-	101967	238758	101642	3	192	4	N	121	111	0			10
						133	9									
02	T. A.	49875	-0-	49875	288633	48709	3	1004	4	N	147	62	0			95
						162	9									
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.	NO RPT	-0-	-0- B	444944					N	NO RPT					108

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	105528	-0-	105528	105528	95061	3	3845	4	N	6020	176	0	5208	1	636
						6622	9									
02	T. A.	94941	-0-	94941	200469	84249	3	5040	4	N	5138	177	0	5306	1	291
						5652	9									
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.	NO RPT	-0-	-0- B	291315					N	NO RPT					189

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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.	NO RPT	-0-	-0- B	18413					N	NO RPT					756

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

12	T. A.	36405	-0-	36405	36405	22605	3	7290	4	N	5918	85	0	5488	1	345
						6510	9									
01	T. A.	62198	-0-	62198	98603	52583	3	9615	9	N	8741	6369	0	2532	1	185
*02	150495 X	51892	-0-	-98603	-0-	44930	3	6962	9	N	6329	6330	0			184
*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	NO RPT	-0-	-73501 B	-0-					N	NO RPT					184

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY //CONT.// 660146
GENTRY WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	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-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

12	56079 X	4136	-0-	-51943	-0-	3178	3	958	9	N	871	871	1			-0-
01	56079 X	4857	-0-	-51222	-0-	3546	3	1311	9	N	1192	1192	1			-0-
02	50652 X	4664	-0-	-45988	-0-	3341	3	1323	9	N	1203	1203	1			-0-
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-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

12	21492 X	21492	-0-	-0-	-0-	1673	1	19819	2	N	-0-					-0-
01	16416 X	16416	-0-	-0-	-0-	1442	1	14974	2	N	-0-					-0-
02	12008 X	12008	-0-	-0-	-0-	1090	1	10918	2	N	-0-					-0-
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-

SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354

12	19871 X	13921	-0-	-5950	-0-	1084	1	12837	2	N	-0-					-0-
01	15049 X	15049	-0-	-0-	-0-	1322	1	13727	2	N	-0-					-0-
02	12600 X	11271	-0-	-1329	-0-	1023	1	10248	2	N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	1350	1	15990	2	N	-0-					-0-
01	15500	X	12950	-0-	-2550	-0-	1138	1	11812	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	11403	-0-	-2597	-0-	1035	1	10368	2	N	-0-					-0-
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-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

12	17918	X	16944	-0-	-974	-0-	1319	1	15625	2	N	-0-					-0-
01	17360	X	16835	-0-	-525	-0-	1479	1	15356	2	N	-0-					-0-
02	16380	X	12561	-0-	-3819	-0-	1140	1	11421	2	N	-0-					-0-
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-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

12	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	886	2	257	9	N	234	352	1			762
01	1364	X	986	-0-	-378	-0-	608	2	378	9	N	344	525	1			581
02	961	X	961	-0-	-0-	-0-	577	2	384	9	N	349	175	1			755
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	1	262	9	N	238	350	1			726

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN - J. V. WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

12	19592	X	19516	-0-	-76	-0-	483	1	19033	3	N	-0-					-0-
01	19592	X	16294	-0-	-3298	-0-	415	1	15879	3	N	-0-					-0-
02	17248	X	13390	-0-	-3858	-0-	370	1	13020	3	N	-0-					-0-
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									

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 257318 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11017 - 13827

12	3906	X	3184	-0-	-722	-0-	99	1	2150	3	Y	842	837	1			42
							9	4	926	9							
01	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	87	1	1661	3	Y	638	657	1			23
							10	4	702	9							
02	136	X	136	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	Y	-0-	23	1			-0-
							1	4									
*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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	33883 X	31642	-0-	-2241	-0-	31642	2			N	-0-					-0-
01	33449 X	28995	-0-	-4454	-0-	28995	2			N	-0-					-0-
02	29372 X	27888	-0-	-1484	-0-	27888	2			N	-0-					-0-
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-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

12	9641 X	6137	-0-	-3504	-0-	1538	1	179	2	Y	731	942	1			192
						2254	3	1362	4							
*01	9641 X	5130	-0-	-4511	-0-	1892	1	395	2	Y	726	743	1			175
						1161	3	883	4							
02	8708 X	3939	-0-	-4769	-0-	844	1	321	2	Y	717	715	1			177
						1786	3	199	4							
*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							

BRACKEN - J. V. WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18730

*09	44730 X	31956	-0-	-12774	-0-	669	1	31276	3	N	10	10	1			1
						11	9									
10	42563 X	32671	-0-	-9892	-0-	699	1	31963	3	N	8	8	1			1
						9	9									
11	40440 X	30371	-0-	-10069	-0-	704	1	29658	3	N	8	8	1			1
						9	9									
12	39277 X	34128	-0-	-5149	-0-	845	1	33268	3	N	14	14	1			1
						15	9									
01	35805 X	28506	-0-	-7299	-0-	725	1	27768	3	N	12	12	1			1
						13	9									
02	29820 X	22600	-0-	-7220	-0-	625	1	21963	3	N	11	11	1			1
						12	9									
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							

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

*09	15210 X	10939	-0-	-4271	-0-	275	1	10028	3	Y	578	638	1			133
						636	9									
10	15717 X	4549	-0-	-11168	-0-	156	1	3879	3	Y	467	481	1			119
						514	9									
11	15210 X	5028	-0-	-10182	-0-	112	1	4602	3	Y	285	370	1			34
						314	9									
12	14942 X	5653	-0-	-9289	-0-	359	1	4803	3	Y	446	423	1			57
						491	9									
*01	11315 X	5148	-0-	-6167	-0-	356	1	4207	3	Y	444	435	1			66
						97	4	488	9							
02	10220 X	4843	-0-	-5377	-0-	259	1	4071	3	Y	435	476	1			25
						34	4	479	9							
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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36690	X	22926	-0-	-13764	-0-	548	1	22336	3	Y	38	40	1			15
							42	9									
*10	37913	X	24829	-0-	-13084	-0-	665	1	24156	3	Y	7	22	1			-0-
							8	9									
*11	36570	X	17638	-0-	-18932	-0-	386	1	17213	3	Y	35	26	1			9
							39	9									
*12	33604	X	18187	-0-	-15417	-0-	340	1	17789	3	Y	9	17	1			1
							48	4	10	9							
*01	30938	X	12032	-0-	-18906	-0-	409	1	11444	3	Y	68	50	1			19
							104	4	75	9							
*02	22428	X	19725	-0-	-2703	-0-	870	1	18855	3	Y	-0-	19	1			-0-
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-

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

12	47182	X	36801	-0-	-10381	-0-	36801	2			N	-0-					-0-
01	47182	X	35074	-0-	-12108	-0-	35074	2			N	-0-					-0-
02	42616	X	33629	-0-	-8987	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN "A" EF WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10358 - 14499

12	51801	X	44186	-0-	-7615	-0-	44186	2			N	-0-					-0-
01	51801	X	42866	-0-	-8935	-0-	42866	2			N	-0-					-0-
02	42868	X	35884	-0-	-6984	-0-	35884	2			N	-0-					-0-
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-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 1H RRCID -> 260073 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST - J. V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	39750 X	30239	-0-	-9511	-0-	634	1	29605	3	N	-0-					-0-
10	37696 X	30824	-0-	-6872	-0-	660	1	30164	3	N	-0-					-0-
11	34710 X	26402	-0-	-8308	-0-	612	1	25790	3	N	-0-					-0-
12	35402 X	29363	-0-	-6039	-0-	727	1	28636	3	N	-0-					-0-
01	33697 X	21377	-0-	-12320	-0-	544	1	20833	3	N	-0-					-0-
02	28224 X	18764	-0-	-9460	-0-	519	1	18245	3	N	-0-					-0-
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									

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

12	42749 X	40558	-0-	-2191	-0-	40558	2			N	-0-					-0-
01	42749 X	36555	-0-	-6194	-0-	36555	2			N	-0-					-0-
02	35364 X	32503	-0-	-2861	-0-	32503	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

12	70990 X	57775	-0-	-13215	-0-	57775	2			N	-0-					-0-
01	69595 X	53613	-0-	-15982	-0-	53613	2			N	-0-					-0-
02	57456 X	48159	-0-	-9297	-0-	48159	2			N	-0-					-0-
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-

BRACKEN - J.V. WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

12	47182 X	25368	-0-	-21814	-0-	608	1	23939	3	N	746	738	1			84
						821	9									
01	44268 X	33193	-0-	-11075	-0-	823	1	31525	3	N	768	751	1			101
						845	9									
02	37296 X	23633	-0-	-13663	-0-	638	1	22413	3	N	529	566	1			64
						582	9									
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							

BRACKEN-J.V. WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

12	11253 X	9242	-0-	-2011	-0-	229	1	9013	3	N	-0-					-0-
01	11253 X	9251	-0-	-2002	-0-	235	1	9016	3	N	-0-					-0-
02	9184 X	7138	-0-	-2046	-0-	197	1	6941	3	N	-0-					-0-
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									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN "B" EF WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81282	X	64663	-0-	-16619	-0-	64663	2			N	-0-					-0-
01	76818	X	61504	-0-	-15314	-0-	61504	2			N	-0-					-0-
02	61880	X	52806	-0-	-9074	-0-	52806	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN "B" EF WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

12	142042	X	95969	-0-	-46073	-0-	95969	2			N	-0-					-0-
01	132122	X	91860	-0-	-40262	-0-	91860	2			N	-0-					-0-
02	103404	X	83855	-0-	-19549	-0-	83855	2			N	-0-					-0-
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-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

12	34255	X	17277	-0-	-16978	-0-	46	1	16571	3	N	600	945	1			216
							660	9									
01	34255	X	14686	-0-	-19569	-0-	46	1	14158	3	N	438	369	1			285
							482	9									
02	30940	X	11979	-0-	-18961	-0-	42	1	11529	3	N	371	362	1			294
							408	9									
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									

BRACKEN-J.V. WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

12	30070	X	21811	-0-	-8259	-0-	537	1	21163	3	N	101	103	1			11
							111	9									
01	28148	X	22049	-0-	-6099	-0-	557	1	21320	3	N	156	147	1			20
							172	9									
02	23100	X	15599	-0-	-7501	-0-	427	1	15009	3	N	148	150	1			18
							163	9									
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							

SAN MIGUEL RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 263559 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10979 - 16616

12	18476	X	1485	-0-	-16991	-0-	7	1	157	3	Y	1200	1214	1			60
							1	4	1320	9							
01	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	501	543	1			18
02	12152	X	5086	-0-	-7066	-0-	166	1	2516	3	Y	2175	2082	1			111
							11	4	2393	9							
*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							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18662	X	14038	-0-	-4624	-0-	348	1	13690	3	N	-0-			-0-
01	18662	X	11428	-0-	-7234	-0-	291	1	11137	3	N	-0-			-0-
02	14532	X	10292	-0-	-4240	-0-	285	1	10007	3	N	-0-			-0-
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							

FASKEN "B" EF WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

12	56265	X	38789	-0-	-17476	-0-	38789	2			N	-0-			-0-
01	54467	X	35980	-0-	-18487	-0-	35980	2			N	-0-			-0-
02	42000	X	30753	-0-	-11247	-0-	30753	2			N	-0-			-0-
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-

FASKEN "B" EF WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901

12	78027	X	48057	-0-	-29970	-0-	48057	2			N	-0-			1
01	44216	X	44216	-0-	-0-	-0-	44216	2			N	-0-			1
02	37914	X	37914	-0-	-0-	-0-	37914	2			N	-0-			1
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

BRACKEN-J.V. WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

12	104935	X	23450	-0-	-81485	-0-	581	1	22869	3	N	-0-			-0-
01	104935	X	27797	-0-	-77138	-0-	707	1	27090	3	N	-0-			-0-
02	18953	X	18953	-0-	-0-	-0-	524	1	18429	3	N	-0-			-0-
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							

FASKEN "B" EF WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

*12	238545	X	64662	-0-	-173883	-0-	64662	2			N	-0-			-0-
*01	238545	X	59197	-0-	-179348	-0-	59197	2			N	-0-			-0-
*02	215460	X	49454	-0-	-166006	-0-	49454	2			N	-0-			-0-
*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-

FASKEN "B" EF WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9369 PERF.10070 - 15421

12	0	W	89504	-0-	89504	1796262	89504	2			N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1796262					N	-0-			-0-
02	1866169	X	69907	-0-	-1796262	-0-	69907	2			N	-0-			-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 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
*12	124031	X	65342	-0-	-58689	-0-	140	1	61149	3	Y	2901	3115	1			225
							862	4	3191	9							
*01	124031	X	57950	-0-	-66081	-0-	175	1	54171	3	Y	2322	2312	1			235
							1050	4	2554	9							
*02	112028	X	47445	-0-	-64583	-0-	396	1	43873	3	Y	1949	1909	1			275
							1032	4	2144	9							
*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							

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

12	83514	X	50583	-0-	-32931	-0-	108	1	47256	3	Y	2321	2500	1			180
							666	4	2553	9							
*01	83514	X	46975	-0-	-36539	-0-	142	1	43928	3	Y	1867	1858	1			189
							851	4	2054	9							
02	75432	X	37924	-0-	-37508	-0-	316	1	35026	3	Y	1598	1561	1			226
							824	4	1758	9							
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							

FASKEN "B" EF WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

12	201345	X	119308	-0-	-82037	-0-	119308	2			N	-0-					-0-
01	201345	X	NO RPT	-0-	-201345	-0-					N	NO RPT					-0-
02	181860	X	93479	-0-	-88381	-0-	93479	2			N	-0-					-0-
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-

FASKEN "B" EF WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

*06	499860	X	233357	-0-	-266503	-0-	233357	2			N	-0-					-0-
07	516522	X	219758	-0-	-296764	-0-	219758	2			N	-0-					-0-
08	516522	X	179024	-0-	-337498	-0-	179024	2			N	-0-					-0-
*09	499860	X	130774	-0-	-369086	-0-	130774	2			N	-0-					-0-
*10	516522	X	110129	-0-	-406393	-0-	110129	2			N	-0-					-0-
*11	499860	X	104137	-0-	-395723	-0-	104137	2			N	-0-					-0-
*12	516522	X	98054	-0-	-418468	-0-	98054	2			N	-0-					-0-
*01	516522	X	90788	-0-	-425734	-0-	90788	2			N	-0-					-0-
*02	466536	X	85274	-0-	-381262	-0-	85274	2			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	91656	X	22689	-0-	-68967	-0-	130	1	20497	3	Y	1461	1412	1			82
							455	4	1607	9							
07	149544	X	NO RPT	-0-	-149544	-0-					Y	NO RPT					82
08	149544	X	NO RPT	-0-	-149544	-0-					Y	NO RPT					82
09	144720	X	96116	-0-	-48604	-0-	213	1	93555	3	Y	1070	1159	1			130
							1171	4	1177	9							
10	149544	X	77574	-0-	-71970	-0-	162	1	75290	3	Y	780	829	1			81
							1264	4	858	9							
11	144720	X	60529	-0-	-84191	-0-	287	1	690	2	Y	619	611	1			89
							57754	3	1117	4							
12	149544	X	48744	-0-	-100800	-0-	224	1	47030	3	Y	555	563	1			81
							879	4	611	9							
01	149544	X	38251	-0-	-111293	-0-	218	1	36796	3	Y	465	494	1			52
							725	4	512	9							
02	135072	X	22347	-0-	-112725	-0-	268	1	21124	3	Y	288	245	1			95
							638	4	317	9							
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							

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

*12	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	23324	X	NO RPT	-0-	-23324	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	24990	X	NO RPT	-0-	-24990 B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	25823	X	NO RPT	-0-	-25823 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

*06	0		35482	-0-	35482	66188	191	1	29964	3	N	4238	4323	1			239
							665	4	4662	9							
07	0		72878	-0-	72878	139066	139	1	67142	2	N	3719	3533	1			425
							1506	4	4091	9							
*08	223694	X	84628	-0-	-139066	-0-	146	1	78932	3	N	4086	3972	1			539
							1055	4	4495	9							
*09	85200	X	72313	-0-	-12887	-0-	155	1	68185	3	N	2835	3029	1			345
							854	4	3119	9							
*10	88040	X	54525	-0-	-33515	-0-	109	1	50876	3	N	2442	2535	1			252
							854	4	2686	9							
*11	85200	X	53497	-0-	-31703	-0-	248	1	594	2	N	1844	1831	1			265
							49667	3	960	4							
*12	88040	X	46867	-0-	-41173	-0-	210	1	44135	3	N	1543	1583	1			225
							825	4	1697	9							
*01	88040	X	39162	-0-	-48878	-0-	218	1	36875	3	N	1220	1309	1			136
							727	4	1342	9							
*02	79520	X	31409	-0-	-48111	-0-	372	1	29352	3	N	726	623	1			239
							886	4	799	9							
*03	88040	X	35505	-0-	-52535	-0-	392	1	32911	3	N	1226	1238	1			227
							853	4	1349	9							
*04	85200	X	33826	-0-	-51374 B	-0-	481	1	31199	3	N	1096	1142	1			181
							940	4	1206	9							
05	88040	X	31521	-0-	-56519 B	-0-	419	1	29512	3	N	445	542	1			84
							1100	4	490	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17112 X	12539	-0-	-4573	-0-	12539	3			N	-0-					-0-
01	16647 X	14684	-0-	-1963	-0-	14684	3			N	-0-					-0-
02	14728 X	13202	-0-	-1526	-0-	13202	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

12	23042 X	23042	-0-	-0-	-0-	432	1	21878	3	Y	561	558	1			37
						115	4	617	9							
01	27776 X	10880	-0-	-16896	-0-	339	1	9859	3	Y	572	572	1			37
						53	4	629	9							
02	25088 X	12313	-0-	-12775	-0-	309	1	11403	3	Y	491	498	1			30
						61	4	540	9							
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	12529	-0-	-10535 B	-0-	357	1	10590	3	Y	1386	1258	1			154
						57	4	1525	9							

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

12	17887 X	15276	-0-	-2611	-0-	157	1	14545	3	Y	453	512	1			34
						76	4	498	9							
01	73377 X	45246	-0-	-28131	-0-	341	1	43038	3	Y	1493	1433	1			94
						225	4	1642	9							
02	66276 X	63520	-0-	-2756	-0-	615	1	60975	3	Y	1465	1471	1			88
						318	4	1612	9							
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	61177	-0-	-9162 B	-0-	643	1	58666	3	Y	1419	1369	1			167
						307	4	1561	9							

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 12760 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

12	17949 X	10115	-0-	-7834	-0-	10115	3			N	-0-					-0-
01	17577 X	14230	-0-	-3347	-0-	14230	3			N	-0-					-0-
02	18488 X	18488	-0-	-0-	-0-	18488	3			N	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	3065	-0-	-2267	-0-	3065	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	3483	-0-	-1229	-0-	3483	3			N	-0-					-0-
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

12	32508	X	32508	-0-	-0-	-0-	31038	3	1470	9	Y	1336	1298	1			86
01	16105	X	16105	-0-	-0-	-0-	15685	3	420	9	Y	382	439	1			29
02	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	10339	3	340	9	Y	309	319	1			19
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	9507	X	9507	-0-	-0- B	-0-	9332	3	175	9	Y	159	176	1			21

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13036 - 17926

12	10757	X	-0-	-0-	-10757	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

12	105803	X	40947	-0-	-64856	-0-	34583	3	6364	9	N	5785	5611	1			371
01	43400	X	27896	-0-	-15504	-0-	23888	3	4008	9	N	3644	3769	1			246
02	39200	X	21650	-0-	-17550	-0-	18243	3	3407	9	N	3097	3155	1			188
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	17273	-0-	-23616 B	-0-	14464	3	2809	9	N	2554	2529	1			310

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

12	140833	X	54388	-0-	-86445	-0-	53796	3	592	9	Y	538	513	1			34
01	31810	X	31810	-0-	-0-	-0-	31587	3	223	9	Y	203	222	1			15
02	26441	X	26441	-0-	-0-	-0-	26164	3	277	9	Y	252	252	1			15
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	24707	X	24707	-0-	-0- B	-0-	24555	3	152	9	Y	138	137	1			17

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

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-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

12	T. A.		117454	-0-	117454	176471	106759	3	10695	9	N	9723	9816	1			654
01	T. A.		102630	-0-	102630	279101	93900	3	8730	9	Y	7936	8042	1			548
02	T. A.		93956	-0-	93956	373057	87760	3	6196	9	Y	5633	5624	1			557
03	T. A.		88535	-0-	88535	461592	81889	3	6646	9	Y	6042	5542	1			1057
04	T. A.		83089	-0-	83089 B	544681	78377	3	4712	9	Y	4284	3338	1			2003
05	T. A.		67134	-0-	67134 B	611815	64178	3	2956	9	Y	2687	3660	1			1030

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52638	X	11245	-0-	-41393	-0-	10127	3	1118	9	N	1016	1078	1			110
01	52638	X	18706	-0-	-33932	-0-	17219	3	1487	9	Y	1352	1349	1			113
02	47544	X	17177	-0-	-30367	-0-	16003	3	1174	9	Y	1067	1046	1			134
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	3448	-0-	-15586 B	-0-	2749	3	699	9	Y	635	881	1			137

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	53777	-0-	53777	392773	51499	3	2278	9	N	2071	2088	1			213
01	0	W	49386	-0-	49386	442159	45980	3	3406	9	Y	3096	3053	1			256
02	476637	X	34478	-0-	-442159	-0-	31821	3	2657	9	Y	2415	2368	1			303
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	20804	-0-	-33818 B	-0-	19285	3	1519	9	Y	1381	1386	1			215

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	61054	-0-	61054	382754	56031	3	5023	9	N	4566	4549	1			465
01	0	W	56125	-0-	56125	438879	51403	3	4722	9	N	4293	4390	1			368
02	476029	X	37150	-0-	-438879	-0-	33329	3	3821	9	N	3474	3406	1			436
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	14069	-0-	-41328 B	-0-	12609	3	1460	9	N	1327	1946	1			302

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95201	X	28166	-0-	-67035	-0-	26767	3	1399	9	Y	1272	1257	1			83
01	95201	X	44257	-0-	-50944	-0-	42815	3	1442	9	Y	1311	1308	1			86
02	86221	X	86221	-0-	-0-	-0-	84052	3	2169	9	Y	1972	1942	1			116
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	77061	-0-	-18140 B	-0-	75116	3	1945	9	Y	1768	1766	1			215

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97588	X	77841	-0-	-19747	-0-	69446	3	8395	9	N	7632	8100	1			401
01	97588	X	93424	-0-	-4164	-0-	85965	3	7459	9	N	6781	6995	1			187
02	88144	X	77136	-0-	-11008	-0-	73030	3	4106	9	N	3733	3920	1			-0-
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	46148	-0-	-47317 B	-0-	42905	3	3243	9	N	2948	3767	1			1059

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27745	X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	-0-					70
01	27745	X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	-0-					70
02	25060	X	-0-	-0-	-25060	-0-					N	-0-					70
03	27745	X	-0-	-0-	-27745	-0-					N	5					75
04	26850	X	-0-	-0-	-26850 B	-0-					N	-0-					75
05	27745	X	21155	-0-	-6590 B	-0-	15517	3	5638	9	N	5125	4156	1			1044

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
12	30814 X	9035	-0-	-21779	-0-	8470	3	565	9	Y	514	530	1			21
01	30814 X	8588	-0-	-22226	-0-	6477	3	1412	4	Y	635	614	1			42
						699	9									
02	27832 X	7126	-0-	-20706	-0-	6595	3	531	9	Y	483	500	1			25
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	7320 X	7320	-0-	-0- B	-0-	6824	3	496	9	Y	451	446	1			15

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

12	103137 X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-					-0-
01	103137 X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-					-0-
02	93156 X	-0-	-0-	-93156	-0-					N	-0-					-0-
03	103137 X	-0-	-0-	-103137	-0-					N	-0-					-0-
04	99810 X	-0-	-0-	-99810 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEEKS WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

12	79670 X	-0-	-0-	-79670	-0-					N	-0-					239
*01	79670 X	7074	-0-	-72596	-0-	6917	3	157	9	N	143					382
*02	71960 X	51745	-0-	-20215	-0-	48465	3	3280	9	N	2982	3075	1			289
*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	44082	-0-	-35588 B	-0-	40693	3	3389	9	N	3081	3048	1			318

WEEKS WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

12	77779 X	-0-	-0-	-77779	-0-					N	-0-					208
01	77779 X	9573	-0-	-68206	-0-	9435	3	138	9	N	125					333
02	70252 X	32068	-0-	-38184	-0-	30807	3	1261	9	N	1146	1353	1			126
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	42063	-0-	-35716 B	-0-	40489	3	1574	9	N	1431	1494	1			155

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

12	105596 X	105596	-0-	-0-	-0-	91195	3	14401	9	N	13092	13388	1			892
01	96751 X	94796	-0-	-1955	-0-	82067	3	12729	9	Y	11572	11669	1			795
02	87388 X	77856	-0-	-9532	-0-	68865	3	8991	9	Y	8174	8161	1			808
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	50762	-0-	-45989 B	-0-	47491	3	3271	9	Y	2974	4522	1			881

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	18848 X	15904	-0-	-2944	-0-	14120	4	1784	9	N	1622	1610	1			12
08	73036 X	-0-	-0-	-73036	-0-					N	-0-					12
09	70680 X	-0-	-0-	-70680	-0-					N	-0-					12
10	73036 X	1935	-0-	-71101	-0-	1515	3	420	9	N	382	286	1			108
11	70680 X	66349	-0-	-4331	-0-	57414	3	8935	9	N	8123	7154	1			1077
12	99751 X	99751	-0-	-0-	-0-	85198	3	14553	9	N	13230	13413	1			894
*01	89238 X	89238	-0-	-0-	-0-	76208	3	13030	9	Y	11845	11926	1			813
*02	65968 X	65497	-0-	-471	-0-	56309	3	9188	9	Y	8353	8340	1			826
*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	54615	-0-	-18421 B	-0-	50270	3	4345	9	Y	3950	5867	1			1050

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88842 X	88842	-0-	-0-	-0-	81026	3	7816	9	N	7105	7231	1			482
*01	90868 X	90868	-0-	-0-	-0-	82881	3	7987	9	Y	7261	7249	1			494
*02	79211 X	79211	-0-	-0-	-0-	73625	3	5586	9	Y	5078	5070	1			502
*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	48226	-0-	-29863 B	-0-	45382	3	2844	9	Y	2585	3305	1			929

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

12	117552 X	117552	-0-	-0-	-0-	108011	3	9541	9	N	8674	8931	1			595
*01	103054 X	103054	-0-	-0-	-0-	94743	3	8311	9	Y	7555	7630	1			520
*02	94305 X	94305	-0-	-0-	-0-	88425	3	5880	9	Y	5345	5336	1			529
*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	55713	-0-	-12766 B	-0-	53384	3	2329	9	Y	2117	2809	1			790

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	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

*06	0	-0-	-0-	-0-	107191					N	-0-					2
*07	118125 X	10934	-0-	-107191	-0-	10447	3	487	9	N	443	436	1			9
*08	74989 X	-0-	-0-	-74989	-0-					N	-0-					9
09	72570 X	-0-	-0-	-72570	-0-					Y	-0-					9
10	74989 X	2590	-0-	-72399	-0-	2460	3	130	9	Y	118	124	1			3
11	72570 X	48752	-0-	-23818	-0-	46593	3	2159	9	Y	1963	1888	1			78
12	74989 X	3754	-0-	-71235	-0-	3722	3	32	9	Y	29	100	1			7
01	74989 X	28216	-0-	-46773	-0-	26801	3	1415	9	Y	1286	1214	1			79
*02	96663 X	96663	-0-	-0-	-0-	93240	3	3423	9	Y	3112	3012	1			179
*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	68874	-0-	-6115 B	-0-	66968	3	1906	9	Y	1733	1732	1			212

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

06	0	54071	-0-	54071	306285	44941	3	9130	9	N	8300	8620	1			158
07	0	15761	-0-	15761	322046	12527	3	3234	9	N	2940	3037	1			61
*08	329172 X	7126	-0-	-322046	-0-	5802	3	1324	9	N	1204	1160	1			105
09	28740 X	-0-	-0-	-28740	-0-					Y	-0-					105
*10	64439 X	64439	-0-	-0-	-0-	52230	3	12209	9	Y	11099	11115	1			89
*11	34799 X	34799	-0-	-0-	-0-	27623	3	7176	9	Y	6524	6352	1			261
*12	58852 X	58852	-0-	-0-	-0-	50030	3	8822	9	Y	8020	7768	1			513
*01	29847 X	29847	-0-	-0-	-0-	24924	3	4923	9	Y	4475	4682	1			306
*02	39667 X	39667	-0-	-0-	-0-	33284	3	6383	9	Y	5803	5766	1			343
*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	33968 X	33968	-0-	-0- B	-0-	29479	3	4489	9	Y	4081	4070	1			499

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	13349	-0-	13349	166225	11720	3	1629	9	N	1481	1601	1			29
07	0	14121	-0-	14121	180346	11986	3	2135	9	N	1941	1931	1			39
*08	189927 X	9581	-0-	-180346	-0-	7931	3	1650	9	N	1500	1412	1			127
09	41700 X	19319	-0-	-22381	-0-	16723	3	2596	9	Y	2360	2086	1			401
10	43090 X	13624	-0-	-29466	-0-	13057	3	567	9	Y	515	894	1			22
11	41700 X	11373	-0-	-30327	-0-	9622	3	1751	9	Y	1592	1550	1			64
12	43090 X	11115	-0-	-31975	-0-	9409	3	1706	9	Y	1551	1515	1			100
01	43090 X	8149	-0-	-34941	-0-	6761	3	1388	9	Y	1262	1278	1			84
02	38920 X	6197	-0-	-32723	-0-	5039	3	1158	9	Y	1053	1073	1			64
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	6741	-0-	-36349 B	-0-	5716	3	1025	9	Y	932	889	1			108

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

06	0	20515	-0-	20515	368663	17701	3	2814	9	N	2558	2757	1			51
07	0	9996	-0-	9996	378659	7732	3	2264	9	N	2058	2067	1			42
*08	408070 X	29411	-0-	-378659	-0-	25917	3	3494	9	N	3176	2960	1			258
09	33870 X	-0-	-0-	-33870	-0-					Y	-0-					258
*10	57161 X	57161	-0-	-0-	-0-	48720	3	8441	9	Y	7674	7744	1			188
*11	34006 X	34006	-0-	-0-	-0-	29209	3	4797	9	Y	4361	4370	1			179
12	34999 X	34392	-0-	-607	-0-	29403	3	4989	9	Y	4535	4422	1			292
01	34999 X	24864	-0-	-10135	-0-	21264	3	3600	9	Y	3273	3346	1			219
02	31612 X	18150	-0-	-13462	-0-	15685	3	2465	9	Y	2241	2322	1			138
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	18560	-0-	-16439 B	-0-	16262	3	2298	9	Y	2089	2054	1			251

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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	T. A.	81767	-0-	81767 B	147375	74741	3	7026	9	Y	6387	7752	1			1591

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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	112523 X	51609	-0-	-60914 B	-0-	48558	3	3051	9	Y	2774	5383	1			1013

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	122360 X	11843	-0-	-110517	-0-	7471	3	969	4	N	3094	2950	1			144
						3403	9									
*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	32708	-0-	-102762 B	-0-	28166	3	4542	9	N	4129	4219	1			138

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	2976	-0-	2976	2976	2651	3	325	9	N	295	295	1			-0-
02	T. A.	28074	-0-	28074	31050	23017	3	5057	9	N	4597	4382	1			215
*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	46571 X	46571	-0-	-0- B	-0-	41057	3	5514	9	N	5013	5091	1			167

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

12	39804 X	32489	-0-	-7315	-0-	54	1	32435	3	N	-0-					-0-
01	39804 X	31323	-0-	-8481	-0-	810	1	30513	3	N	-0-					-0-
02	34104 X	27268	-0-	-6836	-0-	27267	3	1	9	N	1	1	8			-0-
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-

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

12	2697 X	1990	-0-	-707	-0-	701	1	788	3	N	455	556	1			707
						501	9									
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	599	1	2028	3	N	278	362	1			623
						306	9									
02	2436 X	1072	-0-	-1364	-0-	552	1	220	3	N	273	178	1			718
						300	9									
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									

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

12	54126 X	36528	-0-	-17598	-0-	2956	1	33570	3	Y	2	21	1			16
						2	9									
01	51832 X	35201	-0-	-16631	-0-	3055	1	32146	3	Y	-0-					16
02	42560 X	29981	-0-	-12579	-0-	2672	1	27309	3	Y	-0-					16
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	29165	-0-	-7353 B	-0-	2950	1	26200	3	Y	14					32
						15	9									

VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

12	24955 X	23058	-0-	-1897	-0-	1866	1	21192	3	Y	-0-					-0-
01	25637 X	21285	-0-	-4352	-0-	1847	1	19435	3	Y	3					3
						3	9									
02	23436 X	17371	-0-	-6065	-0-	1548	1	15823	3	Y	-0-					3
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

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

12	196323 X	24319	-0-	-172004	-0-	1968	1	22351	3	Y	-0-					-0-
01	43617 X	23049	-0-	-20568	-0-	2000	1	21049	3	Y	-0-					-0-
02	39396 X	18912	-0-	-20484	-0-	1685	1	17227	3	Y	-0-					-0-
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-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175739	X	20690	-0-	-155049	-0-	1673	1	18993	3	Y	22	148	1			121
							24	9									
01	38223	X	19636	-0-	-18587	-0-	1702	1	17911	3	Y	21					142
							23	9									
02	21812	X	16404	-0-	-5408	-0-	1460	1	14922	3	Y	20					162
							22	9									
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									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23800	N	NO RPT			-0-
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-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2	N	-0-		-0-
01	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-		-0-
02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2	N	-0-		-0-
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	1337	-0-	-1391	-0-	1337	2	N	-0-		-0-

HENRY DOME (EDWARDS) //CONT.// 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. //CONT.// 011441
HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
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	446	-0-	-515	-0-	446	2			N	-0-					-0-

HENRY, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 077181 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10370 - 10532

12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	525	2			N	-0-					-0-
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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
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-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

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-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79					163
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					212
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					362
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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3678 PERF. 2406 - 3678

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

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

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKIRSON WELL #: 2A RRCID -> 167867 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 1257 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	403 N	361	-0-	-42	-0-	39	1	321	3	N	1	1	1			1
						1	9									
01	403 N	74	-0-	-329	-0-	7	1	63	3	N	4	1	1	4	8	-0-
						4	9									
02	308 N	79	-0-	-229	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
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-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
12	806	N	579	-0-	-227	-0-	40	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	478	-0-	-235	-0-	36	1	439	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	32	1	365	2	Y	3					3
							3	9									
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									

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
12	651	X	649	-0-	-2	-0-	45	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	746	2	Y	7	5	1	2	8	-0-
							8	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	42	1	485	2	Y	3					3
							3	9									
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									

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
12	0	N	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1510	-0-	-412	-0-	130	1	1379	2	Y	1					5
							1	9									
01	1860	N	1364	-0-	-496	-0-	116	1	1247	2	Y	1					6
							1	9									
02	1624	N	1162	-0-	-462	-0-	96	1	1065	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
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									

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

12	DLQ G-10		2	-0-	2	35	2	2			Y	-0-					-0-
01	39	N	4	-0-	-35	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	125	1	1322	2	Y	1					4
							1	9									
01	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	121	1	1300	2	Y	1					5
							1	9									
02	1288	N	1228	-0-	-60	-0-	101	1	1126	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
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									

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

12	465	N	461	-0-	-4	-0-	32	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	420	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	33	1	379	2	Y	3					3
							3	9									
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									

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
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	530	2	Y	-0-					1
01	558	X	476	-0-	-82	-0-	41	1	434	2	Y	1					2
							1	9									
02	616	X	398	-0-	-218	-0-	33	1	364	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

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
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	10	1	117	2	Y	1					1
							1	9									
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-

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
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	18	1	191	2	Y	-0-					1
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	2	Y	-0-					1
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	14	1	161	2	Y	-0-	1	1			-0-
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									

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
12	744	N	708	-0-	-36	-0-	61	1	647	2	Y	-0-					2
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	651	2	Y	1					3
							1	9									
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	53	1	588	2	Y	-0-	2	1			1
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									

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
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	83	1	878	2	Y	1					2
							1	9									
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	Y	-0-					2
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	71	1	795	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
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									

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
12	899	N	478	-0-	-421	-0-	41	1	437	2	Y	-0-					2
01	930	N	588	-0-	-342	-0-	50	1	537	2	Y	1					3
							1	9									
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	106	1	1179	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
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									

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

12	744	N	715	-0-	-29	-0-	62	1	653	2	Y	-0-					2
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	61	1	649	2	Y	1					3
							1	9									
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	50	1	559	2	Y	-0-	2	1			1
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									

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					43
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					43
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	4	1	101	2	N	-0-					43
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

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

12	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	411	1	1234	2	N	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	363	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1322	-0-	-302	-0-	330	1	992	3	N	-0-					-0-
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-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

12	868	N	472	-0-	-396	-0-	118	1	354	2	N	-0-					99
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	102	1	304	2	N	-0-					99
02	392	N	26	-0-	-366	-0-	7	1	19	2	N	-0-					99
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

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
12	5270	X	2603	-0-	-2667	-0-	651	1	1952	2	N	-0-					258
01	5270	X	3949	-0-	-1321	-0-	987	1	2962	2	N	-0-					258
02	4032	X	3937	-0-	-95	-0-	984	1	2953	2	N	-0-					258
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

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HOLMAN WELL #: 1040 RRCID -> 133622 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4015 - 5027

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	434	N	202	-0-	-232	-0-	43	1	152	2	N	-0-					-0-
							7	4									
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	83	1	274	2	N	-0-					-0-
							7	4									
02	448	N	100	-0-	-348	-0-	24	1	70	2	N	-0-					-0-
							6	4									
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									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7348 X	7348	-0-	-0-	-0-	1929	1	5419	2	N	-0-			-0-
01	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	1876	1	4876	2	N	-0-			-0-
02	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	2026	1	3733	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

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

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

12	5518	X	5200	-0-	-318	-0-	774	1	4372	2	Y	49					194
							54	9									
01	5270	X	4945	-0-	-325	-0-	770	1	4174	2	Y	1	1	8			194
							1	9									
02	4760	X	4578	-0-	-182	-0-	729	1	3849	2	Y	-0-	39	1			155
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									

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
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

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
12	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	622	1	7399	2	Y	62					281
							68	9									
01	11873	X	6437	-0-	-5436	-0-	709	1	5645	2	Y	75	143	1			213
							83	9									
02	8008	X	7770	-0-	-238	-0-	865	1	6817	2	Y	80	69	1			224
							88	9									
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									

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
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	100	1	1196	2	Y	12					46
							13	9									
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	141	1	1120	2	Y	24	28	1			42
							26	9									
02	1204	N	1146	-0-	-58	-0-	129	1	1016	2	Y	1	10	1			33
							1	9									
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									

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
12	4309	X	3034	-0-	-1275	-0-	233	1	2769	2	N	29					176
							32	9									
01	3317	X	2809	-0-	-508	-0-	311	1	2474	2	N	22					198
							24	9									
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	301	1	2373	2	N	14	24	1			188
							15	9									
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									

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
12	2077	X	1691	-0-	-386	-0-	129	1	1541	2	N	19					179
							21	9									
01	2077	X	1681	-0-	-396	-0-	181	1	1445	2	N	50					229
							55	9									
02	1680	X	1550	-0-	-130	-0-	173	1	1366	2	N	10	14	1			225
							11	9									
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									

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
12	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	549	1	2073	2	N	35					208
						39	9									
01	2852 X	2652	-0-	-200	-0-	577	1	1992	2	N	75					283
						83	9									
02	2576 X	2041	-0-	-535	-0-	586	1	1380	2	N	68	178	0			173
						75	9									
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

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

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

12	582 X	582	-0-	-0-	-0-	121	1	452	2	N	8					237
						9	9									
01	434 X	22	-0-	-412	-0-	5	1	17	2	N	-0-					237
02	791 X	791	-0-	-0-	-0-	236	1	555	2	N	-0-					237
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

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

12	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	246	1	2929	2	N	99					130
						109	9									
01	3193 X	3040	-0-	-153	-0-	339	1	2699	2	N	2	2	8			130
						2	9									
02	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	326	1	2566	2	N	-0-	26	1			104
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									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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 #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

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

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

12	231 X	231	-0-	-0-	-0-	53	1	178	2	N	-0-			255
01	186 X	142	-0-	-44	-0-	35	1	107	2	N	-0-			255
02	476 X	305	-0-	-171	-0-	97	1	208	2	N	-0-			255
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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14384 X	13496	-0-	-888	-0-	3764	1	9732	2	N	-0-					-0-
01	13306 X	13306	-0-	-0-	-0-	3916	1	9390	2	N	-0-					-0-
02	11676 X	3717	-0-	-7959	-0-	1370	1	2347	2	N	-0-					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	166	1	430	2	N	-0-					-0-
01	775 N	596	-0-	-179	-0-	175	1	421	2	N	-0-					-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	244	1	421	2	N	-0-					-0-
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-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

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-

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

12	10292 X	8631	-0-	-1661	-0-	1126	1	7505	2	N	-0-					-0-
01	9703 X	8651	-0-	-1052	-0-	1202	1	7445	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
02	8764 X	5931	-0-	-2833	-0-	587	1	5344	2	N	-0-					-0-
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-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

12	3534 X	2981	-0-	-553	-0-	389	1	2592	2	N	-0-					-0-
01	3534 X	3030	-0-	-504	-0-	421	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2856 X	2209	-0-	-647	-0-	219	1	1990	2	N	-0-					-0-
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-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919 X	12036	-0-	-1883	-0-	1571	1	10465	2	N	-0-					-0-
01	13547 X	11716	-0-	-1831	-0-	1628	1	10085	2	N	3	3	8			-0-
						3	9									
02	12236 X	9252	-0-	-2984	-0-	916	1	8336	2	N	-0-					-0-
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-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

12	2542 N	2446	-0-	-96	-0-	677	1	1769	2	N	-0-					-0-
01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	705	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	779	1	1349	2	N	-0-					-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC //CONT.// 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

12	5859	X	4791	-0-	-1068	-0-	1355	1	3436	2	N	-0-		-0-
01	5270	X	4643	-0-	-627	-0-	1384	1	3259	2	N	-0-		-0-
02	4760	X	4073	-0-	-687	-0-	1517	1	2556	2	N	-0-		-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

12	1023	N	371	-0-	-652	-0-	104	1	267	2	N	-0-		-0-
01	248	N	103	-0-	-145	-0-	31	1	72	2	N	-0-		-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	56	1	95	2	N	-0-		-0-
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-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

12	14B2 EXT	2541	-0-	2541	2541	732	1	1809	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	1695	-0-	1695	4236	515	1	1180	2	N	-0-			-0-
02	5613	X	1377	-0-	-4236	-0-	521	1	856	2	N	-0-		-0-
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-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 2236 RRCID -> 243072 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3036 - 3050

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1256 RRCID -> 243843 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3038 - 3054

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770

SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

12	496 N	369	-0-	-127	-0-	57	1	311	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	45	1	367	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
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							

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

12	620	N	456	-0-	-164	-0-	93	1	361	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	86	1	481	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	63	1	598	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
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								

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

12	3348	#	1542	-0-	-1806	-0-	1542	2			N	-0-				84
01	3348	#	1916	-0-	-1432	-0-	1916	2			N	-0-				84
02	2688	#	1575	-0-	-1113	-0-	1575	2			N	-0-				84
03	2635	#	555	-0-	-2080	-0-	548	2	7	9	N	6	6	8		84
04	2370	#	-0-	-0-	-2370	-0-					N	5	67	1		22
05	1922	#	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT				22

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	1			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
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-

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	15624	X	13765	-0-	-1859	-0-	13765	3			N	-0-					168
01	14818	X	7025	-0-	-7793	-0-	7025	3			N	-0-					168
02	12880	X	10391	-0-	-2489	-0-	10391	3			N	-0-					168
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

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

12	1953	X	1493	-0-	-460	-0-	1493	3			N	-0-					18
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					18
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					18
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

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

12	7998	X	5936	-0-	-2062	-0-	5936	3			N	-0-					9
01	7006	X	6803	-0-	-203	-0-	6803	3			N	-0-					9
02	0	W	5302	-0-	5302	5302	5302	3			N	-0-					9
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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8246	X	6647	-0-	-1599	-0-	6647	2			N	-0-					20
01	8153	X	4805	-0-	-3348	-0-	4805	2			N	-0-					20
02	7364	X	3118	-0-	-4246	-0-	3118	2			N	-0-					20
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

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532	X	8840	-0-	-2692	-0-	8837	3	3	9	N	3	3	8			6
01	9920	X	9197	-0-	-723	-0-	9197	3			N	-0-					6
02	8960	X	7956	-0-	-1004	-0-	7956	3			N	-0-					6
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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

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

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
12	48732	X	20584	-0-	-28148	-0-	20580	2	4	9	N	4	4	8			71
01	36549	X	17686	-0-	-18863	-0-	17686	2			N	-0-					71
02	24192	X	14432	-0-	-9760	-0-	14422	2	10	9	N	9	9	8			71
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

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218457	X	-0-	-0-	-218457	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	135426	X	135426	-0-	-0-	-0-	135426	2			N	-0-					25
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

PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17949	X	12333	-0-	-5616	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
01	16151	X	12022	-0-	-4129	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	8451	-0-	-3589	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
12	67115	X	12124	-0-	-54991	-0-	12102	2	22	9	N	20	20	8			130
01	67115	X	8933	-0-	-58182	-0-	8918	2	15	9	N	14	12	8			132
02	60620	X	7558	-0-	-53062	-0-	7530	2	28	9	N	25	25	8			132
03	67115	X	7473	-0-	-59642	-0-	7443	2	30	9	N	27	27	8			132
04	64950	X	6753	-0-	-58197	-0-	6742	2	11	9	N	10	10	8			132
05	67115	X	7627	-0-	-59488	-0-	7620	2	7	9	N	6	6	8			132

WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

*12	41137	X	26415	-0-	-14722	-0-	24799	2	1616	9	N	1469	1451	1	53	8	488
*01	41137	X	26813	-0-	-14324	-0-	25252	2	1561	9	N	1419	1586	1	47	8	274
*02	37156	X	26137	-0-	-11019	-0-	24899	2	1238	9	N	1125	903	1	9	8	487
*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

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

12	54312	X	33816	-0-	-20496	-0-	32503	2	1313	9	N	1194	1264	1			243
01	54312	X	13121	-0-	-41191	-0-	12545	2	576	9	N	524	529	1	20	8	218
02	49056	X	11519	-0-	-37537	-0-	10982	2	537	9	N	488	490	1			216
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

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

06	83250	X	5986	-0-	-77264	-0-	5781	2	205	9	N	186	43	8			383
07	86025	X	44069	-0-	-41956	-0-	43089	2	980	9	N	891	1068	1			206
08	86025	X	41049	-0-	-44976	-0-	40311	2	738	9	N	671	355	1	2	8	520
09	83250	X	62517	-0-	-20733	-0-	61361	2	1156	9	N	1051	1258	1			313
10	86025	X	12588	-0-	-73437	-0-	12292	2	296	9	N	269	325	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

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

12	14B2 EXT		4962	-0-	4962	269566	4851	3	111	9	Y	101	182	1			195
01	14B2 EXT		6225	-0-	6225	275791	6177	3	48	9	Y	44					239
02	14B2 EXT		8113	-0-	8113	283904	7884	3	229	9	Y	208	357	1			90
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

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

12	0	W	8088	-0-	8088	127970	7657	3	431	9	N	392	734	1			256
01	0	W	7442	-0-	7442	135412	7236	3	206	9	N	187					443
02	0	W	5589	-0-	5589	141001	5297	3	292	9	N	265	401	1			307
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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43648	X	29599	-0-	-14049	-0-	26689	3	2910	9	Y	2645	2679	1			357
01	43648	X	25929	-0-	-17719	-0-	23544	3	2385	9	Y	2168	2051	1			474
02	39424	X	22237	-0-	-17187	-0-	20205	3	2032	9	Y	1847	1929	1			392
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

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

12	0	W	18867	-0-	18867	357759	18867	3			Y	-0-					544
01	0	W	13784	-0-	13784	371543	13784	3			Y	-0-					544
02	0	W	124	-0-	124	371667	124	3			Y	-0-					544
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

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	NO RPT	-0-	-76043	-0-					N	NO RPT					703

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

12	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					110
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					110
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					110
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

CAGE MINERALS 26 WELL #: 2H RRCID -> 238642 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8656 - 10285

12	1705	X	449	-0-	-1256	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					-0-
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-

GLASS RANCH B WELL #: 177 RRCID -> 243032 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9208 - 10310

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-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	X	670	-0-	-260	-0-	36	1	632	3	N	2					7
							2	9									
01	837	X	650	-0-	-187	-0-	32	1	617	3	N	1	6	1			2
							1	9									
02	672	X	563	-0-	-109	-0-	32	1	529	3	N	2	1	1			3
							2	9									
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									

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

12	1426	X	1147	-0-	-279	-0-	1147	2			N	-0-					13
01	1426	X	1150	-0-	-276	-0-	1150	2			N	-0-					13
02	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					13
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

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

12	3224	X	2228	-0-	-996	-0-	120	1	2096	3	N	11	2	1			25
							12	9									
01	2821	X	1966	-0-	-855	-0-	98	1	1864	3	N	4	21	1			8
							4	9									
02	2324	X	2020	-0-	-304	-0-	114	1	1902	3	N	4	3	1			9
							4	9									
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									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

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-

MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
01	403	X	182	-0-	-221	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
02	364	X	133	-0-	-231	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
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									

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18693	X	12956	-0-	-5737	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
01	16368	X	12092	-0-	-4276	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	10476	-0-	-3860	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
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-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3503	X	2601	-0-	-902	-0-	2540	3	61	9	N	55	4	1			230
01	3224	X	2472	-0-	-752	-0-	2399	3	73	9	N	66	174	1			122
02	2800	X	2262	-0-	-538	-0-	2173	3	89	9	N	81	6	1			197
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

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 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
12	10726	X	6416	-0-	-4310	-0-	6390	3	26	9	N	24	24	8			-0-
01	10726	X	6516	-0-	-4210	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
02	8036	X	6181	-0-	-1855	-0-	6172	3	9	9	N	8	8	8			-0-
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-

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
12	7688	X	5785	-0-	-1903	-0-	5785	2			N	-0-					15
01	8680	X	6890	-0-	-1790	-0-	6890	2			N	-0-					15
02	7840	X	6090	-0-	-1750	-0-	6090	2			N	-0-					15
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

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

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

J. F. S. (EDWARDS) 45031 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
H & M RESOURCES, LLC 341514
BOWERS, RUTH M. WELL #: 5 RRCID -> 067180 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7450 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. F. S. (EDWARDS) //CONT.// 45031 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
H & M RESOURCES, LLC //CONT.// 341514
BOWERS, RUTH M. WELL #: 9 RRCID -> 203972 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7159 - 7434

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

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

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

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3571	-0-	-521 B	-0-	3571	3			N	-0-					124
01	3999	X	3636	-0-	-363 B	-0-	3636	3			N	-0-					124
02	3612	X	3201	-0-	-411 B	-0-	3201	3			N	-0-					124
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-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

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

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

JACK RABBIT (HOLMAN) //CONT.// 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

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

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

12	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
02	840 N	810	-0-	-30	-0-	810	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	6603	5296	-0-	-1307	-0-	124	1	5056	3	N	105	179	1			100
						116	9									
01	6603	5893	-0-	-710	-0-	124	1	5469	3	N	273	179	1			194
						300	9									
02	5964	4495	-0-	-1469	-0-	112	1	4292	3	N	83					277
						91	9									
03	6572 #	6530	-0-	-42	-0-	124	1	6261	3	N	132	185	1			224
						145	9									
04	6360 #	6048	-0-	-312	-0-	120	1	5811	3	N	106	178	1			152
						117	9									
*05	6294 R	6294	-0-	-0-	-0-	124	1	5885	3	N	259	166	1			245
						285	9									

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

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

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-

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

12	930 #	201	-0-	-729	-0-	201	2	N	-0-			-0-
01	837 #	211	-0-	-626	-0-	211	2	N	-0-			-0-
02	644 #	-0-	-0-	-644	-0-			N	-0-			-0-
03	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-
04	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

12	8680	2417	-0-	-6263	-0-	2417	2	N	-0-			-0-
01	8680	2565	-0-	-6115	-0-	2565	2	N	-0-			-0-
02	7840	1627	-0-	-6213	-0-	1627	2	N	-0-			-0-
03	8680	1027	-0-	-7653	-0-	1027	2	N	-0-			-0-
04	2490 #	1122	-0-	-1368	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
05	2573 #	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			-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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161 X	5199	-0-	-1962	-0-	25	1	5164	2	N	9					38
						10	9									
01	7688 X	6023	-0-	-1665	-0-	30	1	5986	2	N	6					44
						7	9									
02	6944 X	5435	-0-	-1509	-0-	25	1	5409	2	N	1					45
						1	9									
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	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					59

BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

12	7223 X	4140	-0-	-3083	-0-	20	1	4087	2	N	30					168
						33	9									
01	5580 X	5229	-0-	-351	-0-	25	1	5168	2	N	33	167	1			34
						36	9									
02	6132 X	4722	-0-	-1410	-0-	25	1	4682	2	N	14					48
						15	9									
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	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					68

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

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

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 230730 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5729 - 5732

12	775	N	150	-0-	-625	-0-	150	2			N	-0-				-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-				-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	5	1	1074	2	N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				-0-

BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

12	961	N	177	-0-	-784	-0-	177	2			N	-0-				41
01	1023	N	225	-0-	-798	-0-	225	2			N	-0-				41
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	5	1	1232	2	N	-0-				41
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	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT				41

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

12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	77	1	258	2	N	-0-				-0-
01	372	N	332	-0-	-40	-0-	74	1	258	2	N	-0-				-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	66	1	255	2	N	-0-				-0-
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-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	63	1	210	2	N	-0-				-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	82	1	285	2	N	-0-				-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	74	1	284	2	N	-0-				-0-
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-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
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-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	90	2	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	27	1	93	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	20	1	78	2	N	-0-					-0-
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-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
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-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.//CONT.// 778499
MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

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

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
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	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

12	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 124771 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7148 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2013 - P&A 01-25-2013														

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

12	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	1506	3	22	9	Y	20	23	1			25
01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1450	3	33	9	Y	30	25	1			30
02	3556 X	1882	-0-	-1674	-0-	1815	3	67	9	Y	61	57	1			34
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

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

12	38330 X	38330	-0-	-0-	-0-	38213	3	117	9	Y	106	95	1			103
01	38007 X	38007	-0-	-0-	-0-	37830	3	177	9	Y	161	121	1			143
02	38118 X	38118	-0-	-0-	-0-	37826	3	292	9	Y	265	256	1			152
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

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			Y	-0-					-0-
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-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	196	3	30	9	Y	27	22	1			25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			5
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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
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
12	28353	X	28353	-0-	-0-	-0-	28353	3			Y	-0-					-0-
01	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	26165	3			Y	-0-					-0-
02	20805	X	20805	-0-	-0-	-0-	20805	3			Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

12	4185	X	3521	-0-	-664	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	2751	-0-	-70	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3639	3			Y	-0-					-0-
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-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

12	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4415	3	25	9	Y	23	20	1			21
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3126	3	28	9	Y	25	21	1			25
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4479	3	64	9	Y	58	52	1			31
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

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

12	589	X	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					6
01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					6
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1					7
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

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

12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					1
01	INC G-10		1720	-0-	1720	1720	1720	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	100	N	1148	-0-	1048	2768	1147	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
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-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	Y	3					31
01	930	N	765	-0-	-165	-0-	750	2	15	9	Y	14	29	1			16
02	840	N	730	-0-	-110	-0-	710	2	20	9	Y	18					34
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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-					180
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					180
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					180
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

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
12	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	6597	2	465	9	N	423	445	1			40
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7440	2	487	9	N	443	440	1			43
02	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	7782	2	378	9	N	344	359	1			28
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

WILSON, F. C. WELL #: 3 RRCID -> 118866 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7383 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2013 - P&A 01-28-2013

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	2985	2	7	9	Y	6					58
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3219	2	25	9	Y	23	50	1			31
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2988	2	34	9	Y	31					62
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

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
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					1
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-	1	1			-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2528	2	9	9	N	8					74
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2681	2	34	9	N	31	67	1			38
02	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2550	2	45	9	N	41					79
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

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	N	4					38
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	349	2	18	9	N	16	34	1			20
02	364	N	224	-0-	-140	-0-	201	2	23	9	N	21					41
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

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5708	2	26	9	N	24	26	1			2
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6505	2	31	9	N	28	28	1			2
02	5936	X	5684	-0-	-252	-0-	5656	2	28	9	N	25	26	1			1
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

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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	7			-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND		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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 193562 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7008 - 7070

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 194978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6990 - 7074

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	592	2	13	9	Y	12	13	1			4
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	720	2	28	9	Y	25	25	1			4
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	632	2	23	9	Y	21	22	1			3
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEEN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 255674 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7132 - 7170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	13764 #	11625	-0-	-2139	-0-	11625	2			N	-0-					27
01	11811	11385	-0-	-426	-0-	11385	2			N	-0-					27
02	10668	10119	-0-	-549	-0-	10119	2			N	-0-					27
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

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

12	3131 X	3060	-0-	-71	-0-	3060	3			Y	-0-					-0-
01	3224 X	3135	-0-	-89	-0-	3124	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	2912 X	2778	-0-	-134	-0-	2778	3			Y	-0-					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
12	3596 X	3358	-0-	-238	-0-	3358 3		Y	-0-			-0-
01	3472 X	3349	-0-	-123	-0-	3337 3	12 9	Y	11	11 8		-0-
02	3108 X	3044	-0-	-64	-0-	3044 3		Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

12	3100 N	1372	-0-	-1728	2848	1372 3		Y	-0-			-0-
01	3100 N	1373	-0-	-1727	1121	1373 3		Y	-0-			-0-
02	2418 N	1297	-0-	-1121	-0-	1297 3		Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

12	1333 N	1317	-0-	-16	-0-	1317 3		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1306	-0-	-58	-0-	1302 3	4 9	Y	4	4 8		-0-
02	1204 N	1164	-0-	-40	-0-	1164 3		Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

12	5983 X	5656	-0-	-327	-0-	5656 3		Y	-0-			-0-
01	5983 X	5929	-0-	-54	-0-	5907 3	22 9	Y	20	20 8		-0-
02	5236 X	5152	-0-	-84	-0-	5152 3		Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

12	7099 X	6460	-0-	-639	-0-	6460 3		N	-0-			-0-
01	6944 X	6821	-0-	-123	-0-	6796 3	25 9	N	23	23 8		-0-
02	6272 X	6140	-0-	-132	-0-	6140 3		N	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

12	1891 N	1771	-0-	-120	-0-	1771 3		Y	-0-			-0-
01	1829 N	1750	-0-	-79	-0-	1750 3		Y	-0-			-0-
02	1764 N	1294	-0-	-470	-0-	1294 3		Y	-0-			-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

12	6262 X	5475	-0-	-787	-0-	5475 3		Y	-0-			-0-
01	5611 X	5430	-0-	-181	-0-	5410 3	20 9	Y	18	18 8		-0-
02	4788 X	4445	-0-	-343	-0-	4445 3		Y	-0-			-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 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
12	2108 X	1837	-0-	-271	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
01	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	3			Y	-0-					-0-
02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			Y	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

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-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2121E RRCID -> 164788 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6744 - 6827

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

12	1519 X	1171	-0-	-348	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-					-0-
02	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 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
12	1891 N	1437	-0-	-454	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1584	-0-	-338	-0-	1583	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1652 N	1259	-0-	-393	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

12	1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
01	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
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-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

12	2356 X	2244	-0-	-112	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
01	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2761	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
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-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

12	2139 N	1905	-0-	-234	-0-	1803	2	102	9	Y	93	195	1			192
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1756	2	117	9	Y	106	101	1			197
02	1820 N	1488	-0-	-332	-0-	1416	2	72	9	Y	65					262
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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

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
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
01	403	N	247	-0-	-156	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	103	1	2246	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	2197	-0-	-190	-0-	107	1	2090	3	N	-0-					-0-
02	2296	N	2003	-0-	-293	-0-	106	1	1897	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2542	X	2000	-0-	-542	-0-	117	1	1879	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	2542	X	1807	-0-	-735	-0-	109	1	1694	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2296	X	1595	-0-	-701	-0-	101	1	1492	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
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-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
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
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	31	1	577	2	Y	14	21	1			5
							15	9									
01	1023	N	603	-0-	-420	-0-	23	1	567	2	Y	12	12	1			5
							13	9									
02	1176	N	532	-0-	-644	-0-	22	1	498	2	Y	11	10	1			6
							12	9									
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									

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663 X	11395	-0-	-3268	-0-	496	1	10899	3	N	-0-					-0-
01	13578 X	11360	-0-	-2218	-0-	539	1	10821	3	N	-0-					-0-
02	11956 X	9799	-0-	-2157	-0-	511	1	9288	3	N	-0-					-0-
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-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC //CONT.// 385842
SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	528					N	NO RPT				-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	434 X	272	-0-	-162	-0-	27	1	245	2	N	-0-			-0-
01	372 X	228	-0-	-144	-0-	21	1	207	2	N	-0-			-0-
02	308 X	192	-0-	-116	-0-	18	1	174	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7801 RRCID -> 182825 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11057 - 11178

12	992 X	815	-0-	-177	-0-	80	1	735	2	N	-0-			-0-
01	961 X	768	-0-	-193	-0-	70	1	698	2	N	-0-			-0-
02	812 X	675	-0-	-137	-0-	63	1	612	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 6702R RRCID -> 183458 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12138 PERF.11080 - 11236

12	372 X	85	-0-	-287	-0-	8	1	77	2	N	-0-			-0-
01	372 X	89	-0-	-283	-0-	8	1	81	2	N	-0-			-0-
02	252 X	68	-0-	-184	-0-	6	1	62	2	N	-0-			-0-
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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

12	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	505	1	4620	2	N	-0-			-0-
01	4898 X	4497	-0-	-401	-0-	408	1	4089	2	N	-0-			-0-
02	4592 X	4026	-0-	-566	-0-	378	1	3648	2	N	-0-			-0-
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-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

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

WHITEHEAD "A" WELL #: 7902 RRCID -> 185116 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11843 PERF.10988 - 11033

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

12	4061	X	1850	-0-	-2211	-0-	182	1	1668	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	583	-0-	-3478	-0-	53	1	530	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	1260	-0-	-2408	-0-	118	1	1142	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

12	3999	X	3558	-0-	-441	-0-	350	1	3208	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	345	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3355	-0-	-201	-0-	315	1	3040	2	N	-0-					-0-
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-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 1 RRCID -> 185981 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11154 - 11546

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-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7806 RRCID -> 188158 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11268 - 11835

12	559	X	559	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	N	-0-					-0-
01	587	X	587	-0-	-0-	-0-	53	1	534	2	N	-0-					-0-
02	565	X	565	-0-	-0-	-0-	53	1	512	2	N	-0-					-0-
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-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	147	1	1346	2	N	-0-					-0-
01	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	164	1	1645	2	N	-0-					-0-
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	138	1	1327	2	N	-0-					-0-
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-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WHITEHEAD "A" WELL #: 7904 RRCID -> 196261 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11232 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	X	853	-0-	-108	-0-	84	1	769	2	N	-0-					-0-
01	961	X	844	-0-	-117	-0-	77	1	767	2	N	-0-					-0-
02	868	X	763	-0-	-105	-0-	72	1	691	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

12	5487	X	5296	-0-	-191	-0-	522	1	4774	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4926	-0-	-468	-0-	447	1	4479	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4643	-0-	-173	-0-	436	1	4207	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7907 RRCID -> 206804 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11496 - 11748

12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	69	1	627	2	N	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	557	2	N	-0-					-0-
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	39	1	374	2	N	-0-					-0-
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-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

12	1240	X	783	-0-	-457	-0-	77	1	706	2	N	-0-					-0-
01	868	X	527	-0-	-341	-0-	48	1	479	2	N	-0-					-0-
02	784	X	467	-0-	-317	-0-	44	1	423	2	N	-0-					-0-
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-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

12	3596	X	3318	-0-	-278	-0-	325	1	2992	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	333	1	3336	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3388	X	3191	-0-	-197	-0-	2891	1	300	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
WELDON CORPORATION //CONT.// 907339
FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

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

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	181	1	227	2	Y	56					120
						62	9									
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	26	2	Y	29					149
						32	9									
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	24	1	61	2	Y	16					165
						18	9									
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

WEST, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 224497 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4153 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	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

12	806 N	706	-0-	-100	-0-	223	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	789 N	789	-0-	-0-	-0-	243	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	195	1	422	2	Y	-0-					-0-
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-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	363	1	786	2	Y	-0-					-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	381	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	415	1	897	2	Y	-0-					-0-
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-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682 N	547	-0-	-135	-0-	173	1	374	2	Y	-0-			-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	213	1	480	2	Y	-0-			-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	190	1	411	2	Y	-0-			-0-
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-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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-

WEST, G. W. WELL #: 9 RRCID -> 121309 COMPL. DATE 04/25/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3526 - 3546

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	1953 N	1042	-0-	-911	-0-	329	1	713	2	N	-0-			-0-
01	1674 N	1642	-0-	-32	-0-	506	1	1136	2	N	-0-			-0-
02	1484 N	1199	-0-	-285	-0-	379	1	820	2	N	-0-			-0-
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-

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

12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	101	1	127	2	Y	-0-			-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	27	1	25	2	Y	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	49	1	127	2	Y	-0-			-0-
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-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                403
 01 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                403
 02 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                403
 03 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                403
 04 P&A COND        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12      639 N       639     -0-        -0-           -0-         639  2                Y       -0-                                  5
 01      682 N       567     -0-        -115          -0-         567  2                Y       -0-                                  5
 02      599 N       599     -0-        -0-           -0-         599  2                Y       -0-                                  5
 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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    GLASSCOCK, LETA J.                 WELL #:    2    RRCID -> 053714  COMPL. DATE 10/05/1971  TOTAL DEPTH  5725 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12      671 N       671     -0-        -0-           -0-         671  2                Y       -0-                                  5
 01      713 N       608     -0-        -105          -0-         608  2                Y       -0-                                  5
 02      644 N       626     -0-         -18          -0-         626  2                Y       -0-                                  5
 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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 DELQ PR         -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 11
 01        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 11
 02        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                 11
 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

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 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
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			53

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (3600) 54475 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 170125 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691			N	NO RPT			-0-
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-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	8	7	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2013 - PLUGGED 4/16/2013

LOS CUATROS (JAMES LIME) //CONT.// 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	327 N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	N	1					31
						1	9									
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	1					32
						1	9									
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	N	1					33
						1	9									
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									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
MADERNO WELL #: 1 RRCID -> 256035 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6496 - 6754

12	1550 X	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*02	350 X	-0-	-0-	-350	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P & A 02-08-13

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

12	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	112 N	37	-0-	-75	-0-	37	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	2170 N	2103	-0-	-67	-0-	2072	2	31	9	N	28	190	1			78
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2103	2	74	9	N	67					145
02	1792 N	1777	-0-	-15	-0-	1775	2	2	9	N	2					147
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

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

12	1054 N	907	-0-	-147	-0-	907	2			N	-0-					118
01	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999	2			N	-0-					118
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					118
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

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
12	248	N	127	-0-	-121	-0-	26	1	100	3	N	1	1	1			30
							1	9									
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	1	1			29
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

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

12	7378	X	6812	-0-	-566	-0-	6789	3	23	9	N	21	6	1			84
01	7254	X	6911	-0-	-343	-0-	6876	3	35	9	N	32	7	1			109
02	6524	X	6314	-0-	-210	-0-	6249	3	65	9	N	59	9	1			159
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

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

12	9920	X	9186	-0-	-734	-0-	9145	2	41	9	N	37					145
01	9889	X	8077	-0-	-1812	-0-	8030	2	47	9	N	43					188
02	8932	X	8257	-0-	-675	-0-	8194	2	63	9	N	57	168	1			77
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	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					171

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	128	1	2482	2	Y	1					39
							1	9									
01	2139	X	1958	-0-	-181	-0-	128	1	1829	2	Y	1					40
							1	9									
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	128	1	2876	2	Y	1					41
							1	9									
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									

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	1					31
							1	9									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	1					32
							1	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	1					33
							1	9									
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									

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	224	N	62	-0-	-162	-0-	62	2			N	-0-					-0-
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-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

12	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	50	2			N	-0-					-0-
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-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

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

12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	186	N	123	-0-	-63	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	111	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2	N	-0-			-0-
01	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2	N	-0-			-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2	N	-0-			-0-
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-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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

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

12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2	N	-0-			-0-
02	308	N	161	-0-	-147	-0-	161	2	N	-0-			-0-
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-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			-0-
01	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2	N	-0-			-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
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

FITZSIMONS WELL #: 3 RRCID -> 165203 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2854 - 2860

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	344	-0-	-121	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
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-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
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-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
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-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
02	140 N	115	-0-	-25	-0-	115	2		Y	-0-			-0-
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-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY "B" WELL #: 2 RRCID -> 185417 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6317 - 7718

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	60	1	127	2	N	-0-				-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-
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-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	65	1	138	2	N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

12	1488	X	502	-0-	-986	-0-	161	1	341	2	N	-0-					-0-
01	1488	X	849	-0-	-639	-0-	344	1	505	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	788	-0-	-556	-0-	462	1	326	2	N	-0-					-0-
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-

JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

12	62	X	35	-0-	-27	-0-	11	1	24	2	N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

12	46	X	46	-0-	-0-	-0-	15	1	31	2	N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALKEK WELL #: 1232 RRCID -> 172804 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2406 - 2479

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

BURR WELL #: 149 RRCID -> 185833 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2461 - 2561

12	62 N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURR WELL #: 1048 RRCID -> 187458 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 2460 - 2550

12	11 N	10	-0-	-1	-0-	3	1	7	2	N	-0-					1
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	1	1			-0-
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-

BURR WELL #: 531 RRCID -> 194225 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2521 - 2800

12	62 N	44	-0-	-18	-0-	14	1	30	2	N	-0-					1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	1	1			-0-
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-

BURR WELL #: 6031 RRCID -> 195834 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2601 - 3661

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-

BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

12	279 N	144	-0-	-135	-0-	46	1	98	2	N	-0-					38
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					38
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	4	1			34
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

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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346 X	10116	-0-	-1230	-0-	10116	3			N	-0-					-0-
01	10664 X	9895	-0-	-769	-0-	9895	3			N	-0-					-0-
02	10164 X	8829	-0-	-1335	-0-	8829	3			N	-0-					-0-
03	11253 X	10816	-0-	-437	-0-	10816	3			N	-0-					-0-
04	10890 X	9971	-0-	-919	-0-	9971	3			N	-0-					-0-
*05	10258 X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

12	2325 N	2196	-0-	-129	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
01	2232 N	2216	-0-	-16	-0-	2216	3			N	-0-					-0-
02	2072 N	1948	-0-	-124	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
03	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
04	2130 N	2019	-0-	-111	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
05	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2125	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

12	3100 X	2835	-0-	-265	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
01	3286 X	2909	-0-	-377	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
02	2884 X	2636	-0-	-248	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
03	2976 X	2860	-0-	-116	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2850 X	2822	-0-	-28	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
05	2914 X	2881	-0-	-33	-0-	2881	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
01	1953 N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
02	1904 N	1731	-0-	-173	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			N	-0-					-0-
04	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	1922 N	1901	-0-	-21	-0-	1901	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

12	6975 X	1026	-0-	-5949	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	8153 X	3247	-0-	-4906	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
02	5432 X	2967	-0-	-2465	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
03	4464 X	2932	-0-	-1532	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	3390 X	1785	-0-	-1605	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
05	3286 X	1943	-0-	-1343	-0-	1943	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
02	2240 N	2075	-0-	-165	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2480 N	2177	-0-	-303	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
04	2400 N	2052	-0-	-348	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	2262	-0-	-32	-0-	2262	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

12	3255 X	2830	-0-	-425	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
01	3224 X	3125	-0-	-99	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
02	2912 X	2824	-0-	-88	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
03	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
04	3030 X	2864	-0-	-166	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
05	3131 X	3051	-0-	-80	-0-	3051	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2067	-0-	-196	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1945	-0-	-185	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1968	-0-	-171	-0-	1968	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

12	2697	N	2268	-0-	-429	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
01	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	2450	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2130	-0-	-138	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2180	-0-	-176	-0-	2180	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

12	3937	X	3386	-0-	-551	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3600	-0-	-337	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2967	-0-	-589	-0-	2967	3			N	-0-					-0-
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2635	-0-	-845	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	907	-0-	-185	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 110717 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11472 - 11598

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

12	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

12	4557	X	3221	-0-	-1336	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3857	-0-	-638	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3942	-0-	-230	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4168	-0-	-451	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
04	4470	X	4166	-0-	-304	-0-	4166	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	4363	-0-	-8	-0-	4363	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
01	1922 N	1759	-0-	-163	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	1652 N	1536	-0-	-116	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
03	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
*05	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

12	682 N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
01	651 N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	588 N	554	-0-	-34	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	651 N	598	-0-	-53	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	600 N	572	-0-	-28	-0-	572	3			N	-0-					-0-
05	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

12	3906 X	3763	-0-	-143	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
01	3472 X	3185	-0-	-287	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	3136 X	2806	-0-	-330	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
03	3472 X	3119	-0-	-353	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
04	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
*05	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

12	6293 X	5487	-0-	-806	-0-	5487	3			N	-0-					-0-
01	6107 X	5786	-0-	-321	-0-	5786	3			N	-0-					-0-
02	5516 X	4891	-0-	-625	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
03	5983 X	5839	-0-	-144	-0-	5839	3			N	-0-					-0-
04	5790 X	5444	-0-	-346	-0-	5444	3			N	-0-					-0-
*05	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

12	2945 X	2109	-0-	-836	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	2666 X	1983	-0-	-683	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
02	2268 X	1663	-0-	-605	-0-	1663	3			N	-0-					-0-
03	2108 N	1781	-0-	-327	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	1920 N	1668	-0-	-252	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
05	1829 N	1674	-0-	-155	-0-	1674	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

12	7657 X	6729	-0-	-928	-0-	6729	3			N	-0-					-0-
01	7223 X	7156	-0-	-67	-0-	7156	3			N	-0-					-0-
02	6524 X	6188	-0-	-336	-0-	6188	3			N	-0-					-0-
03	7130 X	6775	-0-	-355	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
04	6930 X	6496	-0-	-434	-0-	6496	3			N	-0-					-0-
05	7161 X	6895	-0-	-266	-0-	6895	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

12	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
01	2232 N	2194	-0-	-38	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2263 N	2261	-0-	-2	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
04	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			N	-0-					-0-
*05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278 X	3773	-0-	-505	-0-	3773 3		N	-0-			-0-
01	4278 X	4140	-0-	-138	-0-	4140 3		N	-0-			-0-
02	3864 X	3642	-0-	-222	-0-	3642 3		N	-0-			-0-
03	4123 X	4074	-0-	-49	-0-	4074 3		N	-0-			-0-
04	4020 X	3983	-0-	-37	-0-	3983 3		N	-0-			-0-
05	4154 X	4009	-0-	-145	-0-	4009 3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

12	4278 X	3974	-0-	-304	-0-	3974 3		N	-0-			-0-
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090 3		N	-0-			-0-
02	3640 X	3591	-0-	-49	-0-	3591 3		N	-0-			-0-
03	4030 X	4001	-0-	-29	-0-	4001 3		N	-0-			-0-
04	3900 X	3860	-0-	-40	-0-	3860 3		N	-0-			-0-
05	4030 X	3941	-0-	-89	-0-	3941 3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-			-0-
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074 3		N	-0-			-0-
03	2325 N	2103	-0-	-222	-0-	2103 3		N	-0-			-0-
04	2280 N	1938	-0-	-342	-0-	1938 3		N	-0-			-0-
05	2294 N	1986	-0-	-308	-0-	1986 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

12	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	3045 3		N	-0-			-0-
01	3162 X	2993	-0-	-169	-0-	2993 3		N	-0-			-0-
02	2856 X	2757	-0-	-99	-0-	2757 3		N	-0-			-0-
03	3162 X	2991	-0-	-171	-0-	2991 3		N	-0-			-0-
04	3000 X	2876	-0-	-124	-0-	2876 3		N	-0-			-0-
05	3038 X	2990	-0-	-48	-0-	2990 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

12	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5266 3		N	-0-			-0-
01	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	5183 3		N	-0-			-0-
02	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4488 3		N	-0-			-0-
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4975 3		N	-0-			-0-
04	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745 3		N	-0-			-0-
*05	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	4094 3		N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

12	8277 X	8089	-0-	-188	-0-	8089 3		N	-0-			-0-
01	8277 X	8221	-0-	-56	-0-	8221 3		N	-0-			-0-
02	7476 X	7214	-0-	-262	-0-	7214 3		N	-0-			-0-
03	8153 X	8077	-0-	-76	-0-	8077 3		N	-0-			-0-
04	7950 X	7756	-0-	-194	-0-	7756 3		N	-0-			-0-
05	8215 X	7909	-0-	-306	-0-	7909 3		N	-0-			-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

12	3007 X	2981	-0-	-26	-0-	2981 3		N	-0-			-0-
01	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945 3		N	-0-			-0-
02	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734 3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2934	-0-	-42	-0-	2934 3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2839	-0-	-41	-0-	2839 3		N	-0-			-0-
05	3038 X	2839	-0-	-199	-0-	2839 3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1328	3	N	-0-			-0-
02	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1202	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1226	3	N	-0-			-0-
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
*05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

12	4185 X	3455	-0-	-730	-0-	3455	3	N	-0-			-0-
01	4185 X	3767	-0-	-418	-0-	3767	3	N	-0-			-0-
02	3780 X	3200	-0-	-580	-0-	3200	3	N	-0-			-0-
03	3968 X	3771	-0-	-197	-0-	3771	3	N	-0-			-0-
04	3690 X	3572	-0-	-118	-0-	3572	3	N	-0-			-0-
*05	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	3	N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277	3	N	-0-			-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3	N	-0-			-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

12	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3	N	-0-			-0-
01	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3	N	-0-			-0-
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3	N	-0-			-0-
03	3627 X	3579	-0-	-48	-0-	3579	3	N	-0-			-0-
04	3510 X	3473	-0-	-37	-0-	3473	3	N	-0-			-0-
05	3627 X	3184	-0-	-443	-0-	3184	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

12	7750 X	6930	-0-	-820	-0-	6930	3	N	-0-			-0-
01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3	N	-0-			-0-
02	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	3	N	-0-			-0-
03	7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	3	N	-0-			-0-
04	7320 X	7111	-0-	-209	-0-	7111	3	N	-0-			-0-
05	7564 X	7412	-0-	-152	-0-	7412	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

12	3131 X	2495	-0-	-636	-0-	2495	3	N	-0-			-0-
01	3007 X	2925	-0-	-82	-0-	2925	3	N	-0-			-0-
02	2716 X	2532	-0-	-184	-0-	2532	3	N	-0-			-0-
03	3007 X	2908	-0-	-99	-0-	2908	3	N	-0-			-0-
04	2820 X	2607	-0-	-213	-0-	2607	3	N	-0-			-0-
05	2914 X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

12	1302 N	1068	-0-	-234	-0-	1068	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3	N	-0-			-0-
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
03	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3	N	-0-			-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP 630555

WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	5092	-0-	-519	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4732	-0-	-280	-0-	4732	2			N	-0-					-0-
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-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

12	4805	X	4245	-0-	-560	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4472	-0-	-302	-0-	4472	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4087	-0-	-225	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 1 RRCID -> 098923 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 12998 PERF.11199 - 11484

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

12	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

12	1426	N	1076	-0-	-350	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
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-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

12	4526	X	4245	-0-	-281	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4493	-0-	-33	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3964	-0-	-124	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
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-

WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550

12	558	N	350	-0-	-208	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	2			N	-0-					-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4681 X	4536	-0-	-145	-0-	4536	2	N	-0-			-0-
01	4619 X	4384	-0-	-235	-0-	4384	2	N	-0-			-0-
02	4200 X	4141	-0-	-59	-0-	4141	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-			-0-
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1887	-0-	-17	-0-	1887	2	N	-0-			-0-
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-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2	N	-0-			-0-
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2	N	-0-			-0-
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2	N	-0-			-0-
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-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

12	1178 N	674	-0-	-504	-0-	674	2	N	-0-			-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-			-0-
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

12	2201 N	2097	-0-	-104	-0-	2097	2	N	-0-			-0-
01	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2	N	-0-			-0-
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

12	1643 N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2	N	-0-			-0-
01	1953 N	1147	-0-	-806	-0-	1147	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	745	-0-	-767	-0-	745	2	N	-0-			-0-
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-

WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

12	2511 N	1952	-0-	-559	-0-	1952	2	N	-0-			-0-
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	-0-			-0-
02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	3912	-0-	-211	-0-	3912	2		N	-0-			-0-
01	4123 X	3986	-0-	-137	-0-	3986	2		N	-0-			-0-
02	3724 X	3615	-0-	-109	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
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-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

12	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2		N	-0-			-0-
01	2418 N	2022	-0-	-396	-0-	2022	2		N	-0-			-0-
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2		N	-0-			-0-
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-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

12	4805 X	4538	-0-	-267	-0-	4538	2		N	-0-			-0-
01	4805 X	4230	-0-	-575	-0-	4230	2		N	-0-			-0-
02	4340 X	3704	-0-	-636	-0-	3704	2		N	-0-			-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-			-0-
01	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2		N	-0-			-0-
02	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2		N	-0-			-0-
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-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703
WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
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-

COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

12	496	X	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	434	X	241	-0-	-193	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

12	310	X	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
01	279	X	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

12	310	X	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	465	X	146	-0-	-319	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	420	X	340	-0-	-80	-0-	340	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BROWER OIL & GAS CO., INC. //CONT.// 097494
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	118	-0-	118	118	118	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	118				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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	2728 X	2243	-0-	-485	-0-	2243	2		N	-0-			130
01	2542 X	2252	-0-	-290	-0-	2252	2		N	-0-			130
02	1988 X	1773	-0-	-215	-0-	1773	2		N	-0-			130
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

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

12	1550 X	1211	-0-	-339	-0-	1211	2		N	-0-			81
01	1550 X	1082	-0-	-468	-0-	1082	2		N	-0-			81
02	1540 X	1225	-0-	-315	-0-	1225	2		N	-0-			81
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

WIESE - GIBSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191072 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4346 - 4376

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705 X	1462	-0-	-243	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1643 X	1291	-0-	-352	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
02	1512 X	911	-0-	-601	-0-	911	2			N	-0-					-0-
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-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

12	SHUT IN	4649	-0-	4649	56154	1060	1	3535	2	N	49					103
						54	9									
01	SHUT IN	4310	-0-	4310	60464	949	1	3296	2	N	59					162
						65	9									
*02	64689 X	4225	-0-	-60464	-0-	856	1	3311	2	N	53	185	1			30
						58	9									
*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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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

SCHNEIDER, ERNEST 754180
WENZEL, BENNIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	5053 X	3365	-0-	-1688	-0-	30	1	3335	2	N	-0-			16
01	5053 X	2210	-0-	-2843	-0-	30	1	2180	2	N	-0-			16
02	3388 X	2163	-0-	-1225	-0-	30	1	2133	2	N	-0-			16
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

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-			-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-			-0-
02	1876 N	986	-0-	-890	-0-	986	2			N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
01	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2100 X	1983	-0-	-117	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
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-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1120 N	1114	-0-	-6	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	1444	-0-	-44	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

12	651	X	294	-0-	-357	-0-	294	2			N	-0-					-0-
01	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	446	X	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

12	1612	N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	458	-0-	-1030	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	397	-0-	-1003	-0-	397	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2165	-0-	-439	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2100	-0-	-364	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

12	527	X	422	-0-	-105	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1308	-0-	-8	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			N	-0-					-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

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
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	49	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
01	279	N	86	-0-	-193	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	252	N	74	-0-	-178	-0-	74	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-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-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	X	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

12	775	X	97	-0-	-678	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
02	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

12	341	X	106	-0-	-235	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	248	X	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

12	403	X	152	-0-	-251	-0-	152	2			N	-0-					-0-
01	456	X	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	1515	-0-	-1585	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	2016	-0-	-30	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	558	X	98	-0-	-460	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	157	-0-	-277	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	304	-0-	-254	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
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-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	3			N	-0-					-0-
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-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2		N	-0-			-0-
02	364 N	346	-0-	-18	-0-	346	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186	2		N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-217	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RILEY EXPLORATION, LLC 712156
INTERCOASTAL FARMS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173827 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 6764 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1	1	122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			122
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			122
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

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

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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	R	72	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	1					196
							1	9									
01	283	R	283	-0-	-0-	-0-	38	1	225	3	N	18					214
							20	9									
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	31	1	214	3	N	-0-	1	1			213
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	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					140

JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
ALLERKAMP WELL #: 2 RRCID -> 111685 COMPL. DATE 10/09/1983 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5691 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	50	-0-	50	100	50	1			N	-0-					-0-
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-

ALLERKAMP, ERNEST E. WELL #: 3 RRCID -> 114490 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5716 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	50	-0-	50	50	50	1			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	50	-0-	50	100	50	1			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
01	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-			-0-
02	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
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-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HIGH SIERRA WATER-EAGLE FORD,LLC 385649
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

12	2077	N	1951	-0-	-126	-0-	101 100	1 9	1750	3	N	91	1	1		378
01	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	77 48	1 9	1477	3	N	44	186	1		236
02	1820	N	1796	-0-	-24	-0-	98 70	1 9	1628	3	N	64	1	1		299
03	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	94 106	1 9	1736	3	N	96	172	1		223
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	93 108	1 9	1734	3	N	98	3	1		318
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	104 293	1 9	1768	3	N	266	184	1		400

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				103
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

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	971	3	N	5	1	1		181
01	930	N	744	-0-	-186	-0-	37 1	1 9	706	3	N	1	9	1		173
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	63 2	1 9	1052	3	N	2	1	1		174
03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	42 2	1 9	766	3	N	2	1	1		175
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	44 6	1 9	829	3	N	5	2	1		178
05	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	58 7	1 9	988	3	N	6	9	1		175

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

12	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	233 76	1 9	4047	3	N	69	183	1		133
01	5208	X	3680	-0-	-1528	-0-	182 20	1 9	3478	3	N	18	40	1		111
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	250 17	1 9	4149	3	N	15	5	1		121
03	4712	X	4098	-0-	-614	-0-	210 19	1 9	3869	3	N	17	5	1		133
04	4560	X	3881	-0-	-679	-0-	195 51	1 9	3635	3	N	46	8	1		171
05	4898	X	4666	-0-	-232	-0-	256 45	1 9	4365	3	N	41	39	1		173

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

12	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	279	1	4857	3	N	23	164	1			52
							25	9									
01	4991	X	4918	-0-	-73	-0-	244	1	4663	3	N	10	44	1			18
							11	9									
02	5012	X	4925	-0-	-87	-0-	279	1	4637	3	N	8	6	1			20
							9	9									
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									

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

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-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

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

COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1151	-0-	-337	-0-	62	1	1081	3	N	7	1	1			135
							8	9									
01	1364	N	968	-0-	-396	-0-	48	1	917	3	N	3	11	1			127
							3	9									
02	1204	N	1069	-0-	-135	-0-	60	1	1005	3	N	4	1	1			130
							4	9									
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									

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	58	1	1013	3	N	5	1	1			115
							6	9									
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	56	1	1078	3	N	2	10	1			107
							2	9									
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	3	N	2	1	1			108
							2	9									
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									

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
WEBB, F.J. UNIT 1 WELL #: 1678ST RRCID -> 215220 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5963 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3441	X	1881	-0-	-1560	-0-	102	1	1770	3	N	8	1	1			184
							9	9									
01	2449	X	1407	-0-	-1042	-0-	70	1	1334	3	N	3	18	1			169
							3	9									
02	1960	X	1931	-0-	-29	-0-	109	1	1816	3	N	5	2	1			172
							6	9									
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									

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

12	961	X	654	-0-	-307	-0-	35	1	617	3	N	2					77
							2	9									
01	837	X	655	-0-	-182	-0-	33	1	621	3	N	1	6	1			72
							1	9									
02	756	X	742	-0-	-14	-0-	42	1	698	3	N	2	1	1			73
							2	9									
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									

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

12	496	N	481	-0-	-15	-0-	26	1	453	3	N	2					119
							2	9									
01	496	N	481	-0-	-15	-0-	24	1	457	3	N	-0-	4	1			115
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	456	3	N	1	1	1			115
							1	9									
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									

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

12	744	N	735	-0-	-9	-0-	40	1	692	3	N	3					43
							3	9									
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	38	1	731	3	N	2	7	1			38
							2	9									
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	39	1	655	3	N	1	1	1			38
							1	9									
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									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	1054	X	837	-0-	-217	-0-	45	1	788	3	N	4	1	1			74
							4	9									
01	961	X	843	-0-	-118	-0-	42	1	799	3	N	2	8	1			68
							2	9									
02	868	X	811	-0-	-57	-0-	46	1	764	3	N	1	1	1			68
							1	9									
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									

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

CAGE RANCH WELL #: 418H RRCID -> 256884 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5039 PERF. 4980 - 7377

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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 WELL #: 1019 RRCID -> 186003 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 2949 PERF. 1108 - 1116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 3046 RRCID -> 207227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1300 PERF. 802 - 830

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1034D RRCID -> 213267 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 112 - 132

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			200
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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	420	-0-	-169	-0-	87	1	330	3	N	3	2	1			82
							3	9									
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	1	1			81
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	1	1	1			81
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

PALOMA "D" WELL #: 1106 RRCID -> 163198 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5384 - 5406

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-

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

12	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	118	1	2452	3	N	23					173
							25	9									
01	2635	X	1506	-0-	-1129	-0-	456	1	982	3	N	62	60	1			175
							68	9									
02	2380	X	1378	-0-	-1002	-0-	232	1	1128	3	N	16	174	1			17
							18	9									
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									

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

12	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	67	3	N	1					22
							1	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			21
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					21
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

BARCLAY WELL #: 7202 RRCID -> 167928 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5190 - 5230

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-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
12	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	132	1	2740	3	N	33	24	8			30
							36	9									
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-	30	1			-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					-0-
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									

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
12	248	X	231	-0-	-17	-0-	11	1	220	3	N	-0-					44
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					44
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					44
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

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
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	22	1	461	3	N	2					47
							2	9									
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	9	1			38
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					38
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

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
12	403	N	288	-0-	-115	-0-	13	1	274	3	N	1					59
							1	9									
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	5	1			54
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					54
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

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
12	1395	X	1027	-0-	-368	-0-	47	1	967	3	N	12					32
							13	9									
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					32
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					32
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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	12	1	245	3	N	-0-					3
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	186	X	118	-0-	-68	-0-	5 1	1 9	112	3	N	1					3
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	3	1			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	837	X	334	-0-	-503	-0-	15 1	1 9	318	3	N	1					6
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-	6	1			-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	1550	X	591	-0-	-959	-0-	27 2	1 9	562	3	N	2					99
01	1550	X	163	-0-	-1387	-0-	50 4	1 9	109	3	N	4	22	1			81
02	1400	X	275	-0-	-1125	-0-	47	1	228	3	N	-0-					81
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

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
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					171
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	2	1			169
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					169
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

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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	310 X	90	-0-	-220	-0-	29	1	61	2	N	-0-					39
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					39
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					39
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

PALOMA "E" WELL #: 182 RRCID -> 189064 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4833 - 5043

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-

PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 10/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7672 - 7688

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	X	1617	-0-	-925	-0-	208	1	1396	2	Y	12					212
							13	9									
01	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	250	1	1707	2	Y	18					230
							20	9									
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	424	1	2906	2	Y	49					279
							54	9									
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									

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	734	1	4920	2	Y	20					180
							22	9									
01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	753	1	5134	2	Y	40					220
							44	9									
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	675	1	4631	2	Y	7					227
							8	9									
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									

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
12	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	1058	1	7092	2	Y	141	87	1			112
							155	9									
01	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	1006	1	6861	2	Y	113	138	1			87
							124	9									
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	415	1	2849	2	Y	-0-	22	1			65
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									

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	998	1	6692	2	Y	132	82	1			106
							145	9									
01	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	878	1	5992	2	Y	90	120	1			76
							99	9									
02	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	970	1	6647	2	Y	118	52	1			142
							130	9									
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									

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8773	X	6501	-0-	-2272	-0-	833	1	5581	2	Y	79	68	1			88
							87	9									
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	860	1	5864	2	Y	104	118	1			74
							114	9									
02	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	854	1	5858	2	Y	97	46	1			125
							107	9									
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									

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
12	5425	X	5201	-0-	-224	-0-	675	1	4526	2	Y	-0-					75
01	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	720	1	4914	2	Y	1					76
							1	9									
02	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	622	1	4262	2	Y	-0-					76
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									

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
12	4743	X	4544	-0-	-199	-0-	590	1	3954	2	Y	-0-					54
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	537	1	3663	2	Y	-0-					54
02	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	611	1	4190	2	Y	-0-					54
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									

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
12	1519	N	1219	-0-	-300	-0-	158	1	1061	2	Y	-0-					26
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	168	1	1149	2	Y	-0-					26
02	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	160	1	1096	2	Y	-0-					26
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

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
12	6541 X	5739	-0-	-802	-0-	745	1	4994	2	Y	-0-					81
01	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	829	1	5655	2	Y	7					88
						8	9									
02	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	728	1	4991	2	Y	-0-					88
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

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

12	11315 X	9958	-0-	-1357	-0-	1273	1	8530	2	Y	141	104	1			135
						155	9									
01	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	1238	1	8444	2	Y	142	170	1			107
						156	9									
02	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	1079	1	7399	2	Y	109	58	1			158
						120	9									
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									

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

12	5215	5215	-0-	-0-	-0-	5084	2	131	9	N	119	147	1			47
01	5105	5105	-0-	-0-	-0-	4940	2	165	9	N	150	144	1			53
02	4600	4600	-0-	-0-	-0-	4462	2	138	9	N	125					178
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

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

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

12	6262 X	4233	-0-	-2029	-0-	688	1	3545	2	Y	-0-					-0-
01	6262 X	4256	-0-	-2006	-0-	753	1	3503	2	Y	-0-					-0-
02	5488 X	4698	-0-	-790	-0-	806	1	3892	2	Y	-0-					-0-
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-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					15
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					15
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					15
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

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	759	-0-	-295	-0-	113	1	583	2	Y	57					84
							63	9									
01	1085	N	574	-0-	-511	-0-	90	1	418	2	Y	60					144
							66	9									
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					144
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									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

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

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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

12	3751 #	3346	-0-	-405	-0-	3282	2	64	9	N	58					167
01	4136	4136	-0-	-0-	-0-	4051	2	85	9	N	77	138	1			106
02	4136 #	3366	-0-	-770	-0-	3304	2	62	9	N	56					162
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

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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (1600) 76216 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1101 RRCID -> 266612 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1648 - 1651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	3059	-0-	3059	48918	3059	2			N	-0-					-0-
01	0	W	3216	-0-	3216	52134	3216	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3002	-0-	3002	55136	3002	2			N	-0-					-0-
*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-

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

12	3354	R	3354	-0-	-0-	-0-	-0-	993	1	2361	2	N	-0-				22
01	3809	R	3809	-0-	-0-	-0-	-0-	1351	1	2458	2	N	-0-				22
02	3742	R	3742	-0-	-0-	-0-	-0-	1017	1	2725	2	N	-0-				22
03	4143	R	4143	-0-	-0-	-0-	-0-	761	1	3382	2	N	-0-				22
04	4233	R	4233	-0-	-0-	-0-	-0-	1002	1	3231	2	N	-0-				22
05	4154	#	3421	-0-	-733	-0-	-0-	885	1	2536	2	N	-0-				22

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

12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	670	2	N	50	170	1		112
								55	9								
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	-0-	275	1	500	2	N	35				147
								39	9								
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	762	2	N	25				172
								28	9								
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	191	1	849	2	N	40				212
								44	9								
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	207	1	668	2	N	20				232
								22	9								
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	255	1	731	2	N	29	198	1		63
								32	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SHUT IN		-0-	-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

12	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1	5385	2	Y	16				220
								18	9								
01	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	-0-	904	1	6165	2	Y	27				247
								30	9								
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	-0-	801	1	5490	2	Y	34				281
								37	9								
03	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	-0-	890	1	6010	2	Y	38	195	1		124
								42	9								
04	6870	X	6019	-0-	-851	-0-	-0-	793	1	5204	2	Y	20				144
								22	9								
05	7099	X	6099	-0-	-1000	-0-	-0-	893	1	5186	2	Y	18				162
								20	9								

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) //CONT.// 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86 WELL #: 1 RRCID -> 150609 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

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

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

12	2790 N	2684	-0-	-106	-0-	345	1	2314	2	N	23					118
						25	9									
01	2790 N	2272	-0-	-518	-0-	287	1	1957	2	N	25					143
						28	9									
02	2520 N	2144	-0-	-376	-0-	270	1	1854	2	N	18					161
						20	9									
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									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	713 X	560	-0-	-153	-0-	73	1	487	2	N	-0-					147
01	713 X	557	-0-	-156	-0-	71	1	486	2	N	-0-					147
02	644 X	495	-0-	-149	-0-	63	1	432	2	N	-0-					147
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

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1765	-0-	-126	-0-	229	1	1536	2	N	-0-					117
01	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	222	1	1512	2	N	-0-					117
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	206	1	1414	2	N	8					125
							9	9									
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									

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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT					-0-
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-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

12	16740		10966	-0-	-5774	-0-	10711	2	255	9	N	232	174	1			96
01	11478	R	11478	-0-	-0-	-0-	11182	2	296	9	N	269	179	1			186
02	11141	R	11141	-0-	-0-	-0-	10937	2	204	9	N	185	178	1			193
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

RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

12	36487	#	20730	-0-	-15757	-0-	20408	2	322	9	N	293	185	1			284
01	23788	R	23788	-0-	-0-	-0-	23450	2	338	9	N	307	357	1			234
02	18577	R	18577	-0-	-0-	-0-	18324	2	253	9	N	230	305	1			159
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

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
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

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

12	1674	N	590	-0-	-1084	-0-	42	1	548	2	N	-0-		11
01	837	N	347	-0-	-490	-0-	24	1	323	2	N	-0-		11
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-		11
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

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

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

12	248 N	117	-0-	-131	-0-	14	1	103	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	48	-0-	-169	-0-	6	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	168 N	54	-0-	-114	-0-	6	1	48	2	Y	-0-			-0-
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-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

12	1860 X	1614	-0-	-246	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
01	1860 X	1589	-0-	-271	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
02	1624 X	1434	-0-	-190	-0-	1434	2			N	-0-			-0-
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-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

12	2325 X	1936	-0-	-389	-0-	1936	2			N	-0-			-0-
01	2325 X	1919	-0-	-406	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
02	1988 X	1761	-0-	-227	-0-	1761	2			N	-0-			-0-
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-

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
DEEL WELL #: 150 RRCID -> 143686 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 3672 - 3757

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01	217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-			-0-
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119	2			N	-0-			-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

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

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
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	392	N	145	-0-	-247	-0-	145	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

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

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

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

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

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

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

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

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

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

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	364	N	354	-0-	-10	-0-	354	2			N	-0-					-0-
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-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	642	-0-	-450	-0-	642	2			N	-0-					-0-
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-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
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-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

12	1612	X	1390	-0-	-222	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1371	-0-	-210	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	1275	-0-	-125	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
GLASSCOCK "19" WELL #: 2 RRCID -> 169384 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2412 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	983	-0-	-195	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	989	-0-	-47	-0-	989	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-
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-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	168	2			N	-0-					-0-
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-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

12	899	X	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	899	X	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	840	X	375	-0-	-465	-0-	375	2			N	-0-					-0-
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	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	375	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

12	310	X	55	-0-	-255	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	382	X	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	318	2			N	-0-					-0-
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-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4703 RRCID -> 129111 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2609 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	X	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	279	X	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	280	X	212	-0-	-68	-0-	212	2			N	-0-					-0-
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-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	2			N	-0-					-0-
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-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

12	744	N	593	-0-	-151	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
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-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	5080	X	-0-	-0-	-5080	-0-					N	-0-	220	7			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1903	X	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
01	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
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-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
3-G OPERATING COMPANY 953747
COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	766	1	4239	2	N	-0-					172
01	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	410	1	2726	2	N	-0-	78	1			94
02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	543	1	3184	2	N	88	92	1			90
						97	9									
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

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1550	2	20	9	N	18					180
01	1854 X	1854	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	N	22	169	1			33
02	1652 X	1507	-0-	-145	-0-	1490	2	17	9	N	15					48
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

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

12	1213 X	1213	-0-	-0-	-0-	1030	2	183	9	N	166	176	1			60
01	1302 X	826	-0-	-476	-0-	570	2	256	9	N	233	168	1			125
02	1176 X	930	-0-	-246	-0-	820	2	110	9	N	100					225
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

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					68
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					68
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					68
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

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

12	744 X	391	-0-	-353	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	630 X	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	504 X	400	-0-	-104	-0-	400	2			N	-0-					-0-
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-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

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

PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
TUCKER, R. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000443 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7456 - 7574

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
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

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

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
HALSELL, EWING FOUNDATION WELL #: 9201 RRCID -> 117576 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 1913 PERF. 1300 - 1310

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOWMAN WELL #: G 2 RRCID -> 232089 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3780 - 3800

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	120			Y	-0-			-0-
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-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496 N	370	-0-	-126	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	403 N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	420 N	289	-0-	-131	-0-	289	2			N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100 #	2416	-0-	-684	-0-	2372	2	44	9	N	40					83
01	3100 #	1874	-0-	-1226	-0-	1874	2			N	-0-					83
02	2800 #	2082	-0-	-718	-0-	2082	2			N	-0-					83
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

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
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	461	2	1109	9	N	1008	1001	1			443
01	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	394	2	1058	9	N	962	1189	1			216
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	340	2	651	9	N	592	334	1			474
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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	1740	-0-	-771	-0-	129	1	1602	2	N	8					235
						9	9									
01	2511	408	-0-	-2103	-0-	7	1	400	2	N	1					236
						1	9									
02	2268	1341	-0-	-927	-0-	115	1	1217	2	N	8					244
						9	9									
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									

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

12	3746 R	3746	-0-	-0-	-0-	3669	2	77	9	Y	70	72	1		1
01	5455	5455	-0-	-0-	-0-	5422	2	33	9	Y	30	26	1		5
02	4216 R	4216	-0-	-0-	-0-	4186	2	30	9	Y	27	19	1		13
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

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	3	N	-0-				-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 000455 COMPL. DATE 06/14/1962 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10320 - 10360

12	15240 X	15240	-0-	-0-	-0-	14920	2	320	9	Y	291	320	1		8
01	8804 X	6780	-0-	-2024	-0-	6648	2	132	9	Y	120	118	1		10
02	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	9997	2	189	9	Y	172	150	1		32
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

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

12	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	12835	2	266	9	Y	242	270	1		7
01	27624 X	27624	-0-	-0-	-0-	27202	2	422	9	Y	384	381	1		10
02	21625 X	21625	-0-	-0-	-0-	21294	2	331	9	Y	301	266	1		45
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

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
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

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

12	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	19013	2	89	9	Y	81	90	1			-0-
01	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9611	2	80	9	Y	73	71	1			2
02	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	3975	2	42	9	Y	38	33	1			7
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

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

12	23932	X	233	-0-	-23699	-0-	233	2			Y	-0-					5
01	34292	X	34292	-0-	-0-	-0-	33768	2	524	9	Y	476	467	1			14
02	29345	X	29345	-0-	-0-	-0-	28915	2	430	9	Y	391	340	1			65
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

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

12	17415	X	17415	-0-	-0-	-0-	16806	2	609	9	Y	554	610	1			44
01	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	13931	2	542	9	Y	493	484	1			53
02	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	12650	2	430	9	Y	391	340	1			104
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

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANER RANCH (SAN MIGUEL) //CONT.// 80714 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
SPARTAN OPERATING COMPANY, INC. 807870
RAMBIE, ROBERT WELL #: T 22T RRCID -> 111168 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1740 - 1770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	535	-0-	-953	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	1344 N	619	-0-	-725	-0-	619	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HIGHMOUNT EXPL & PROD TEXAS LLC 385842
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
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-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
BLACK, HALLIE "3" WELL #: 2 RRCID -> 169573 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5455 - 5924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	1240 X	1065	-0-	-175	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1064 X	1031	-0-	-33	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736 X	1679	-0-	-57	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
01	1736 X	1682	-0-	-54	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
02	1568 X	1456	-0-	-112	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

12	1395 X	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
01	1395 X	1348	-0-	-47	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1260 X	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

12	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	308 X	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

12	1302 X	1054	-0-	-248	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	1085 X	1033	-0-	-52	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
02	980 X	904	-0-	-76	-0-	904	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

12	1240 X	1150	-0-	-90	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
01	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

12	527 X	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-					-0-
01	465 X	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	420 X	406	-0-	-14	-0-	406	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	X	1779	-0-	-639	-0-	1777	2	2	9	N	2					121
01	1860	X	1704	-0-	-156	-0-	1704	2			N	-0-					121
02	1680	X	1545	-0-	-135	-0-	1530	2	15	9	N	14					135
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

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

12	589	X	550	-0-	-39	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	527	X	432	-0-	-95	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

12	403	X	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	403	X	349	-0-	-54	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	364	X	319	-0-	-45	-0-	319	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

12	868	X	626	-0-	-242	-0-	626	2			N	-0-					-0-
01	744	X	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	672	X	199	-0-	-473	-0-	199	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

12	837	X	690	-0-	-147	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	775	X	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	700	X	544	-0-	-156	-0-	544	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

12	1581	X	1037	-0-	-544	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1011	-0-	-229	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	963	-0-	-157	-0-	963	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

12	310	X	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	279	X	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

12	1984 X	1599	-0-	-385	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
01	1705 X	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1540 X	1372	-0-	-168	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

12	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

12	806 X	624	-0-	-182	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	837 X	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	624 X	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

12	465 X	354	-0-	-111	-0-	354	2			N	-0-					30
01	372 X	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					30
02	313 X	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	N	2					32
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

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

12	2449 X	1924	-0-	-525	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	2294 X	2042	-0-	-252	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
02	2072 X	1676	-0-	-396	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

12	899 X	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	775 X	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-
02	700 X	625	-0-	-75	-0-	625	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744 X	642	-0-	-102	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	713 X	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
02	644 X	563	-0-	-81	-0-	563	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

12	1271 X	1090	-0-	-181	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1147 X	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1036 X	947	-0-	-89	-0-	947	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

12	1085 X	768	-0-	-317	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	806 X	764	-0-	-42	-0-	764	2			N	-0-					-0-
02	728 X	637	-0-	-91	-0-	637	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

12	434 X	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
01	403 X	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	364 X	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

12	589 X	454	-0-	-135	-0-	454	2			N	-0-					-0-
01	620 X	455	-0-	-165	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	560 X	421	-0-	-139	-0-	421	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

12	558 X	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	589 X	407	-0-	-182	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	2			N	-0-					-0-
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-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	310	X	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	280	X	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
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-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	560	N	544	-0-	-16	-0-	544	2			N	-0-					-0-
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-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
01	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	585	X	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1981	-0-	-127	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1878	-0-	-168	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
02	1848	X	1691	-0-	-157	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	341	X	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
01	341	X	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775 X	573	-0-	-202	-0-	573 2		N	-0-			-0-
01	775 X	754	-0-	-21	-0-	754 2		N	-0-			-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

12	806 X	711	-0-	-95	-0-	711 2		N	-0-			-0-
01	761 X	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-			-0-
02	672 X	654	-0-	-18	-0-	654 2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

12	279 X	214	-0-	-65	-0-	214 2		N	-0-			-0-
01	279 X	195	-0-	-84	-0-	195 2		N	-0-			-0-
02	252 X	183	-0-	-69	-0-	183 2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-			-0-
01	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 2		N	-0-			-0-
02	2576 X	2511	-0-	-65	-0-	2511 2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

12	192 X	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
01	186 X	159	-0-	-27	-0-	159 2		N	-0-			-0-
02	196 X	113	-0-	-83	-0-	113 2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

12	1054 X	941	-0-	-113	-0-	941 2		N	-0-			-0-
01	992 X	978	-0-	-14	-0-	978 2		N	-0-			-0-
02	945 X	945	-0-	-0-	-0-	945 2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

12	775 N	703	-0-	-72	-0-	703 2		N	-0-			-0-
01	744 N	695	-0-	-49	-0-	695 2		N	-0-			-0-
02	644 N	618	-0-	-26	-0-	618 2		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 X	824	-0-	-44	-0-	824	2		N	-0-			-0-
01	899 X	831	-0-	-68	-0-	831	2		N	-0-			-0-
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

12	682 X	614	-0-	-68	-0-	614	2		N	-0-			-0-
01	620 X	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-			-0-
02	560 X	541	-0-	-19	-0-	541	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

12	372 X	307	-0-	-65	-0-	307	2		N	-0-			-0-
01	310 X	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			-0-
02	280 X	253	-0-	-27	-0-	253	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

12	3596 X	3004	-0-	-592	-0-	3004	2		N	-0-			-0-
01	3193 X	2833	-0-	-360	-0-	2833	2		N	-0-			-0-
02	2884 X	2598	-0-	-286	-0-	2598	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

12	1085 X	1000	-0-	-85	-0-	1000	2		N	-0-			-0-
01	1023 X	969	-0-	-54	-0-	969	2		N	-0-			-0-
02	924 X	837	-0-	-87	-0-	837	2		N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

12	1643 X	1401	-0-	-242	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
01	1426 X	1354	-0-	-72	-0-	1354	2		N	-0-			-0-
02	1288 X	1273	-0-	-15	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
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-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

12	1085 X	1043	-0-	-42	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
01	1054 X	1003	-0-	-51	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
02	952 X	938	-0-	-14	-0-	938	2		N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2056	-0-	-455	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
01	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	2009	-0-	-7	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	251	-0-	-462	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	1178	X	236	-0-	-942	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	182	-0-	-882	-0-	182	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 7 RRCID -> 185995 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4835 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	676	-0-	-99	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	713	X	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	644	X	600	-0-	-44	-0-	600	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1341	-0-	-178	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
01	1519	X	1173	-0-	-346	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	1069	-0-	-303	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	2207	-0-	-242	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	2263	X	2165	-0-	-98	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	2914	X	2000	-0-	-914	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1877	-0-	-293	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	1867	-0-	-93	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3970	-0-	-556	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3508	-0-	-580	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					-0-
01	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 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
12	744	X	601	-0-	-143	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	620	X	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	568	X	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1426	-0-	-341	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	682	X	431	-0-	-251	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	651	X	471	-0-	-180	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	588	X	401	-0-	-187	-0-	401	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	1487	-0-	-404	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1274	-0-	-710	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1045	-0-	-635	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
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-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	4752	-0-	-1293	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4494	-0-	-1210	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4707	-0-	-445	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	2039	-0-	-193	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1819	-0-	-57	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
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-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
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-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	860	-0-	-256	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					-0-
01	775	N	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	593	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2491	-0-	-299	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2262	-0-	-258	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	1776	-0-	-270	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1739	-0-	-183	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
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-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 10 RRCID -> 251764 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4534 - 5886

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858

12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	775	X	557	-0-	-218	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	775	X	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	700	X	500	-0-	-200	-0-	500	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	2852	X	2436	-0-	-416	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2506	-0-	-160	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-
02	2408	X	2251	-0-	-157	-0-	2251	2			Y	-0-					-0-
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-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

12	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					-0-
01	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	784	N	712	-0-	-72	-0-	712	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
01	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
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-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

12	403	X	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
01	403	X	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	364	X	326	-0-	-38	-0-	326	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

12	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

12	589	X	456	-0-	-133	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	589	X	392	-0-	-197	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	532	X	328	-0-	-204	-0-	328	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	620	N	420	-0-	-200	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	713	N	400	-0-	-313	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 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
12	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	3			N	-0-					-0-
01	620	N	274	-0-	-346	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	3			N	-0-					-0-
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-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					-0-
01	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
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-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
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-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	24	1	1095	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	25	1	1037	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	27	1	858	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	26	1	1060	2	Y	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	31	1	1111	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	26	1	1191	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	29	1	1186	2	Y	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	40	1	1430	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

12	961	N	818	-0-	-143	-0-	18	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	21	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	22	1	794	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	18	1	831	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	848	-0-	-20	-0-	20	1	828	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	19	1	693	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

12	465	N	405	-0-	-60	-0-	9	1	396	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	369	-0-	-127	-0-	6	1	363	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	112	-0-	-224	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	18	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	20	1	816	2	Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	21	1	766	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	21	1	976	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	23	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	25	1	893	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

12	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	28	1	1264	2	Y	-0-					-0-
01	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	31	1	1281	2	Y	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	33	1	1198	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	28	1	1292	2	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	31	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1250	-0-	-38	-0-	34	1	1216	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884

12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	27	1	1206	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	28	1	1149	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	997	-0-	-151	-0-	27	1	970	2	Y	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

12	837	N	732	-0-	-105	-0-	16	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	701	-0-	-229	-0-	17	1	684	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	680	-0-	-132	-0-	18	1	662	2	Y	-0-					-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

12	806	N	780	-0-	-26	-0-	17	1	763	2	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	19	1	793	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	22	1	799	2	Y	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

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
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	5	1	193	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	6	1	269	2	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	16	1	711	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	720	-0-	-117	-0-	17	1	703	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1116	N	998	-0-	-118	-0-	21	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1080	-0-	-5	-0-	26	1	1054	2	Y	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	31	1	1101	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	5	1	222	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	6	1	243	2	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	16	1	728	2	N	-0-					-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	14	1	555	2	N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	13	1	470	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	22	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	952	-0-	-164	-0-	23	1	929	2	N	-0-					-0-
02	952	N	911	-0-	-41	-0-	25	1	886	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	20	1	889	2	N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	933	2	N	-0-					-0-
02	868	N	733	-0-	-135	-0-	20	1	713	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

12	1364	X	831	-0-	-533	-0-	18	1	813	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	794	-0-	-291	-0-	19	1	775	2	N	-0-					-0-
02	980	X	686	-0-	-294	-0-	19	1	667	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	2	N	-0-					-0-
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	8	1	323	2	N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	7	1	266	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	14	1	617	2	N	-0-					-0-
01	558	N	496	-0-	-62	-0-	12	1	484	2	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	17	1	606	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	558	N	555	-0-	-3	-0-	12	1	543	2	N	-0-					-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	13	1	521	2	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	562	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	36	1	1642	2	N	-0-					-0-
01	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	35	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	38	1	1369	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	782	2	N	-0-					-0-
01	837	N	614	-0-	-223	-0-	15	1	599	2	N	-0-					-0-
02	784	N	466	-0-	-318	-0-	13	1	453	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1077	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	26	1	1065	2	N	-0-					-0-
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	31	1	1098	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	651	X	547	-0-	-104	-0-	12	1	535	2	N	-0-					-0-
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	2	N	-0-					-0-
02	532	X	521	-0-	-11	-0-	14	1	507	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	744	X	585	-0-	-159	-0-	13	1	572	2	N	-0-					-0-
01	682	X	585	-0-	-97	-0-	14	1	571	2	N	-0-					-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	17	1	609	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	465	N	381	-0-	-84	-0-	8	1	373	2	N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	10	1	471	2	N	-0-					-0-
01	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	25	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	868	X	756	-0-	-112	-0-	21	1	735	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

12	1023	N	641	-0-	-382	-0-	14	1	627	2	N	-0-					-0-
01	651	N	587	-0-	-64	-0-	14	1	573	2	N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	17	1	616	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

12	310	N	295	-0-	-15	-0-	6	1	288	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	20	1	919	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	989	-0-	-34	-0-	24	1	965	2	N	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	22	1	770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	442	2	N	20					158
							22	9									
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	N	17					175
							19	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	11	1	407	2	N	3					178
							3	9									
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

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
12	806	X	806	-0-	-0-	-0-	17	1	789	2	N	-0-					-0-
01	625	X	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	2	N	-0-					-0-
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	16	1	570	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

12	186	N	179	-0-	-7	-0-	4	1	175	2	N	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57	-0-	4	1	156	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

12	1302	X	988	-0-	-314	-0-	21	1	967	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	785	-0-	-393	-0-	19	1	766	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	685	-0-	-323	-0-	19	1	666	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	8	1	363	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	465	N	372	-0-	-93	-0-	9	1	363	2	N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	9	1	323	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

12	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	25	1	1127	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	27	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1128	-0-	-48	-0-	31	1	1097	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

12	1891	X	1412	-0-	-479	-0-	30	1	1382	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1285	-0-	-544	-0-	31	1	1254	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1317	-0-	-307	-0-	36	1	1281	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077 X	1669	-0-	-408	-0-	36	1	1633	2	N	-0-					-0-
01	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	38	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	50	1	1784	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

12	651 N	574	-0-	-77	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-
01	527 N	449	-0-	-78	-0-	11	1	438	2	N	-0-					-0-
02	504 N	459	-0-	-45	-0-	12	1	447	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

12	589 X	491	-0-	-98	-0-	11	1	480	2	N	-0-					-0-
01	620 X	460	-0-	-160	-0-	11	1	449	2	N	-0-					-0-
02	560 X	435	-0-	-125	-0-	12	1	423	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

12	930 X	913	-0-	-17	-0-	20	1	893	2	N	-0-					-0-
01	930 X	612	-0-	-318	-0-	15	1	597	2	N	-0-					-0-
02	840 X	560	-0-	-280	-0-	15	1	545	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

12	496 N	493	-0-	-3	-0-	11	1	482	2	N	-0-					-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	12	1	482	2	N	-0-					-0-
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	10	1	360	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

12	1364 X	686	-0-	-678	-0-	15	1	671	2	N	-0-					-0-
01	1023 X	648	-0-	-375	-0-	15	1	633	2	N	-0-					-0-
02	924 X	744	-0-	-180	-0-	20	1	724	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

12	1054 X	214	-0-	-840	-0-	5	1	209	2	N	-0-					-0-
01	992 X	531	-0-	-461	-0-	13	1	518	2	N	-0-					-0-
02	896 X	450	-0-	-446	-0-	12	1	438	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	352	-0-	-51	-0-	8	1	344	2	N	-0-			-0-
01	589 N	420	-0-	-169	-0-	10	1	410	2	N	-0-			-0-
02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	17	1	613	2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	378	2	N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	9	1	367	2	N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	8	1	350	2	N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	8	1	342	2	N	-0-			-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	332	2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

12	527 X	322	-0-	-205	-0-	7	1	315	2	N	-0-			-0-
01	496 X	383	-0-	-113	-0-	9	1	374	2	N	-0-			-0-
02	448 X	300	-0-	-148	-0-	8	1	292	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

12	1302 X	1184	-0-	-118	-0-	25	1	1159	2	N	-0-			-0-
01	1302 X	1215	-0-	-87	-0-	29	1	1186	2	N	-0-			-0-
02	1176 X	1024	-0-	-152	-0-	28	1	996	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

12	1209 X	802	-0-	-407	-0-	17	1	785	2	N	-0-			-0-
01	1054 X	948	-0-	-106	-0-	23	1	925	2	N	-0-			-0-
02	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	34	1	1207	2	N	-0-			-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	395	X	395	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	558	X	544	-0-	-14	-0-	13	1	531	2	N	-0-					-0-
02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	15	1	529	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

12	1612	X	1095	-0-	-517	-0-	24	1	1071	2	N	-0-					-0-
01	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	45	1	1824	2	N	-0-					-0-
02	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	41	1	1451	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

12	465	X	308	-0-	-157	-0-	7	1	301	2	N	-0-					-0-
01	411	X	411	-0-	-0-	-0-	10	1	401	2	N	-0-					-0-
02	347	X	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

12	1354	X	1354	-0-	-0-	-0-	29	1	1325	2	N	-0-					-0-
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	26	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	31	1	1121	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

12	713	X	390	-0-	-323	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
01	713	X	298	-0-	-415	-0-	7	1	291	2	N	-0-					-0-
02	644	X	499	-0-	-145	-0-	14	1	485	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

12	1054	X	893	-0-	-161	-0-	19	1	874	2	N	-0-					-0-
01	992	X	890	-0-	-102	-0-	21	1	869	2	N	-0-					-0-
02	896	X	792	-0-	-104	-0-	22	1	770	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	989	-0-	-189	-0-	21	1	968	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	976	-0-	-109	-0-	23	1	953	2	N	-0-					-0-
02	980	X	884	-0-	-96	-0-	24	1	860	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	2	N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	10	1	427	2	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

12	341	N	233	-0-	-108	-0-	5	1	228	2	N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

12	186	N	170	-0-	-16	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	3	1	139	2	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

12	1302	X	1074	-0-	-228	-0-	23	1	1051	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	1053	-0-	-32	-0-	25	1	1028	2	N	-0-					-0-
02	980	X	917	-0-	-63	-0-	25	1	892	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

12	868	N	747	-0-	-121	-0-	16	1	731	2	N	-0-					-0-
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	19	1	783	2	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	20	1	727	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	492	X	492	-0-	-0-	-0-	11	1	481	2	N	-0-					-0-
01	496	X	474	-0-	-22	-0-	11	1	463	2	N	-0-					-0-
02	476	X	409	-0-	-67	-0-	11	1	398	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1296	-0-	-254	-0-	28	1	1268	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	29	1	1170	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1207	-0-	-193	-0-	33	1	1174	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	613	-0-	-193	-0-	13	1	600	2	N	-0-					-0-
01	775	N	551	-0-	-224	-0-	13	1	538	2	N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	17	1	600	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	33	1	1497	2	N	-0-					-0-
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	39	1	1590	2	N	-0-					-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	44	1	1578	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 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
12	1023	X	900	-0-	-123	-0-	19	1	881	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	905	-0-	-118	-0-	22	1	883	2	N	-0-					-0-
02	924	X	796	-0-	-128	-0-	22	1	774	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 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
12	1333	X	1208	-0-	-125	-0-	26	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	1173	-0-	-98	-0-	28	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	1148	X	1017	-0-	-131	-0-	28	1	989	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 39 RRCID -> 184777 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4189 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	X	1005	-0-	-173	-0-	22	1	981	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1178	X	1014	-0-	-164	-0-	24	1	990	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	978	-0-	-86	-0-	27	1	951	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 31 RRCID -> 184932 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4632 - 5567

12	682	X	497	-0-	-185	-0-	11	1	486	2	N	-0-					-0-
01	682	X	479	-0-	-203	-0-	11	1	468	2	N	-0-					-0-
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	18	1	629	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

12	1395	X	852	-0-	-543	-0-	18	1	834	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	779	-0-	-368	-0-	19	1	760	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	673	-0-	-363	-0-	18	1	655	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

12	1829	X	1446	-0-	-383	-0-	31	1	1415	2	N	-0-					-0-
01	1581	X	1419	-0-	-162	-0-	34	1	1385	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1262	-0-	-166	-0-	34	1	1228	2	N	-0-					-0-
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-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

12	465	X	353	-0-	-112	-0-	8	1	345	2	N	-0-					-0-
01	403	X	345	-0-	-58	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
02	364	X	303	-0-	-61	-0-	8	1	295	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	19	1	847	2	N	-0-					-0-
01	802	X	802	-0-	-0-	-0-	19	1	783	2	N	-0-					-0-
02	699	X	699	-0-	-0-	-0-	19	1	680	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	680	-0-	-95	-0-	15	1	665	2	N	-0-					-0-
01	713	X	687	-0-	-26	-0-	16	1	671	2	N	-0-					-0-
02	644	X	625	-0-	-19	-0-	17	1	608	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	848	-0-	-144	-0-	18	1	830	2	N	-0-					-0-
01	961	X	804	-0-	-157	-0-	19	1	785	2	N	-0-					-0-
02	868	X	721	-0-	-147	-0-	20	1	701	2	N	-0-					-0-
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-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	885	-0-	-76	-0-	19	1	865	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1023	X	803	-0-	-220	-0-	19	1	784	2	N	-0-					-0-
02	924	X	712	-0-	-212	-0-	19	1	692	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1705	X	1377	-0-	-328	-0-	30	1	1347	2	N	-0-					-0-
01	1488	X	1299	-0-	-189	-0-	31	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1344	X	1214	-0-	-130	-0-	33	1	1178	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
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-

DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	978	X	978	-0-	-0-	-0-	21	1	957	2	N	-0-					-0-
01	922	X	922	-0-	-0-	-0-	22	1	900	2	N	-0-					-0-
02	924	X	789	-0-	-135	-0-	21	1	768	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1026	2	N	-0-					-0-
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	28	1	1147	2	N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	24	1	841	2	N	-0-					-0-
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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
01	527	X	204	-0-	-323	-0-	5	1	199	2	N	-0-			-0-
02	476	X	59	-0-	-417	-0-	2	1	57	2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 7 RRCID -> 232712 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 4979 - 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
12	775	X	696	-0-	-79	-0-	15	1	681	2	N	-0-			-0-
01	775	X	703	-0-	-72	-0-	17	1	686	2	N	-0-			-0-
02	700	X	639	-0-	-61	-0-	17	1	622	2	N	-0-			-0-
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-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 8 RRCID -> 232713 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4950 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	744	X	643	-0-	-101	-0-	14	1	629	2	N	-0-			-0-
01	682	X	573	-0-	-109	-0-	14	1	559	2	N	-0-			-0-
02	616	X	560	-0-	-56	-0-	15	1	545	2	N	-0-			-0-
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-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	25	1	1150	2	N	5			172
							6	9							
01	1395	N	1162	-0-	-233	-0-	28	1	1126	2	N	7			179
							8	9							
02	1120	N	923	-0-	-197	-0-	25	1	892	2	N	5			184
							6	9							
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							

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	899	X	691	-0-	-208	-0-	15	1	676	2	N	-0-			-0-
01	868	X	725	-0-	-143	-0-	17	1	708	2	N	-0-			-0-
02	784	X	581	-0-	-203	-0-	16	1	565	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	3968	X	3120	-0-	-848	-0-	374	1	2746	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3214	-0-	-320	-0-	395	1	2819	2	Y	-0-					-0-
02	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	361	1	2928	2	Y	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

12	2046	X	1728	-0-	-318	-0-	207	1	1521	2	Y	-0-					-0-
01	2108	N	1929	-0-	-179	-0-	237	1	1692	2	Y	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	238	1	1928	2	Y	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

12	3999	X	2941	-0-	-1058	-0-	353	1	2588	2	Y	-0-					-0-
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	415	1	2959	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	2712	-0-	-116	-0-	298	1	2414	2	Y	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

12	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	409	1	3003	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3102	-0-	-990	-0-	381	1	2721	2	Y	-0-					-0-
02	3696	X	2733	-0-	-963	-0-	300	1	2433	2	Y	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

12	9827	X	9430	-0-	-397	-0-	1131	1	8299	2	Y	-0-					-0-
01	10168	X	9082	-0-	-1086	-0-	1116	1	7965	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	9716	X	8361	-0-	-1355	-0-	918	1	7443	2	Y	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

12	9734	X	9248	-0-	-486	-0-	1109	1	8139	2	Y	-0-					-0-
01	9734	X	8661	-0-	-1073	-0-	1064	1	7596	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8764	X	8669	-0-	-95	-0-	952	1	7717	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	217	N	160	-0-	-57	-0-	19	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	16	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	20	1	164	2	Y	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

12	2046	N	1415	-0-	-631	-0-	170	1	1245	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1709	-0-	-368	-0-	210	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	232	1	1883	2	N	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	94	1	692	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
01	930	N	799	-0-	-131	-0-	98	1	701	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	82	1	661	2	Y	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

12	1519	N	1170	-0-	-349	-0-	140	1	1030	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1034	-0-	-454	-0-	127	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	142	1	1153	2	Y	-0-					-0-
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-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	594	1	4363	2	Y	-0-					-0-
01	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	572	1	4079	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	572	1	4633	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	2356	X	2277	-0-	-79	-0-	433	1	1546	2	N	-0-					-0-
							298	4									
01	2356	X	2215	-0-	-141	-0-	452	1	1480	2	N	-0-					-0-
							283	4									
02	2016	X	1981	-0-	-35	-0-	444	1	1272	2	N	-0-					-0-
							265	4									
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									

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
12	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	2645	1	9447	2	N	-0-					-0-
							2258	4									
01	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	1974	1	6466	2	N	-0-					-0-
							1559	4									
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	1285	1	3678	2	N	-0-					-0-
							944	4									
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									

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
12	7223	X	6898	-0-	-325	-0-	1327	1	4741	2	N	-0-					-0-
							830	4									
01	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	1403	1	4593	2	N	-0-					-0-
							846	4									
02	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	1532	1	4384	2	N	-0-					-0-
							746	4									
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									

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
12	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	1510	1	5395	2	N	-0-					-0-
							1129	4									
01	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	1617	1	5296	2	N	-0-					-0-
							1149	4									
02	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	1622	1	4642	2	N	-0-					-0-
							1020	4									
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									

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
12	2914 X	2668	-0-	-246	-0-	474	1	1693	2	N	-0-					-0-
						501	4									
01	2914 X	2576	-0-	-338	-0-	485	1	1588	2	N	-0-					-0-
						503	4									
02	2632 X	2166	-0-	-466	-0-	435	1	1243	2	N	-0-					-0-
						488	4									
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									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

12	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	251	1	897	2	N	-0-					-0-
						159	4									
01	1302 X	1255	-0-	-47	-0-	256	1	838	2	N	-0-					-0-
						161	4									
02	1120 X	1101	-0-	-19	-0-	249	1	713	2	N	-0-					-0-
						139	4									
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									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

12	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	482	1	1723	2	N	-0-					-0-
						345	4									
01	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	538	1	1762	2	N	-0-					-0-
						333	4									
02	2268 X	2196	-0-	-72	-0-	497	1	1422	2	N	-0-					-0-
						277	4									
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									

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
12	2077	X	1604	-0-	-473	-0-	313	1	1118	2	N	-0-					-0-
							173	4									
01	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	443	1	1451	2	N	-0-					-0-
							228	4									
02	1904	X	1045	-0-	-859	-0-	239	1	685	2	N	-0-					-0-
							121	4									
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									

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	358	1	1278	2	N	-0-					-0-
							235	4									
01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	365	1	1197	2	N	-0-					-0-
							246	4									
02	1624	X	1543	-0-	-81	-0-	344	1	986	2	N	-0-					-0-
							213	4									
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									

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	5671	-0-	-2606	-0-	996	1	3558	2	N	-0-					-0-
							1117	4									
01	7564	X	4768	-0-	-2796	-0-	880	1	2884	2	N	-0-					-0-
							1004	4									
02	6832	X	4265	-0-	-2567	-0-	865	1	2476	2	N	-0-					-0-
							924	4									
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									

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
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-

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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
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-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

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-

PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

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-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, L. M. JR. 874056
TURNER, L. M. JR. WELL #: 13 RRCID -> 141197 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
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-

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

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

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6262	X	5664	-0-	-598	-0-	593	1	5041	2	N	27					156
							30	9									
01	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	593	1	7773	2	N	14					170
							15	9									
02	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	576	1	7183	2	N	45					215
							50	9									
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									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

12	124	N	43	-0-	-81	-0-	11	1	30	2	Y	2		35
							2	9						
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	46	1	145	2	Y	-0-		35
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	31	1	71	2	Y	1		36
							2	3	1	9				
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

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	193	1	520	2	Y	6		86
							7	9						
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	164	1	517	2	Y	-0-		86
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	153	1	348	2	Y	2		88
							40	4	2	9				
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

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

12	31	N	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	Y	-0-		9
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	21	1	66	2	Y	-0-		9
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	18	1	40	2	Y	-0-		9
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

STRICKHAUSEN (OLMOS TRI-BAR) //CONT.// 86653 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	98	1	264	2	Y	4					71
							4	9									
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	79	1	251	2	Y	1					72
							1	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	78	1	177	2	Y	1					73
							93	4	1	9							
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

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

12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	684	1	6276	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	441	1	4240	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4430	-0-	-1086	-0-	336	1	4094	2	N	-0-					-0-
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-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	720	1	3009	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1962	-0-	-611	-0-	217	1	1745	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1657	-0-	-919	-0-	201	1	1456	2	N	-0-					-0-
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-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

12	3100	N	3162	-0-	62	62	833	1	2329	2	N	-0-					-0-
01	2744	N	2682	-0-	-62	-0-	395	1	2287	2	N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	434	1	2137	2	N	-0-					-0-
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-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

12	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	192	1	1761	2	N	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	138	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	119	1	1449	2	N	-0-					-0-
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-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

12	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	414	1	1155	2	N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	197	1	1142	2	N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	233	1	1147	2	N	-0-					-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 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
12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	799	1	7329	2	N	-0-					-0-
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	377	1	3617	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2378	-0-	-338	-0-	181	1	2197	2	N	-0-					-0-
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-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

12	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	701	1	2932	2	N	-0-					-0-
01	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	309	1	2483	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2163	-0-	-21	-0-	262	1	1901	2	N	-0-					-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	57	1	1918	2	N	-0-					-0-
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	87	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	899	-0-	-221	-0-	38	1	861	2	N	-0-					-0-
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-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	N	-0-					-0-
01	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
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-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	26	1	886	2	N	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	44	1	625	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	959	-0-	-217	-0-	40	1	919	2	N	-0-					-0-
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-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

12	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	44	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	79	1	1125	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1117	-0-	-731	-0-	47	1	1070	2	N	-0-					-0-
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-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

12	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	724	1	6647	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5803	-0-	-645	-0-	547	1	5256	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	6037	-0-	-2251	-0-	458	1	5579	2	N	-0-					-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 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
12	4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	1265	1	3536	2	N	-0-			-0-
01	3627 X	3246	-0-	-381	-0-	477	1	2769	2	N	-0-			-0-
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	608	1	2995	2	N	-0-			-0-
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-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

12	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	786	1	3287	2	N	-0-			-0-
01	3689 X	3636	-0-	-53	-0-	403	1	3233	2	N	-0-			-0-
02	4396 X	3179	-0-	-1217	-0-	386	1	2793	2	N	-0-			-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

12	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	119	1	4025	2	N	-0-			-0-
01	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	157	1	2231	2	N	-0-			-0-
02	3892 X	2558	-0-	-1334	-0-	107	1	2451	2	N	-0-			-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	67	1	2273	2	N	-0-			-0-
01	1891 N	1288	-0-	-603	-0-	85	1	1203	2	N	-0-			-0-
02	2324 N	1263	-0-	-1061	-0-	53	1	1210	2	N	-0-			-0-
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-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	40	1	1351	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1334	-0-	-278	-0-	88	1	1246	2	N	-0-			-0-
02	1624 N	1532	-0-	-92	-0-	64	1	1468	2	N	-0-			-0-
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-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	2			N	-0-			-0-
01	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-			-0-
02	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	4613	2	2	9	N	2	2	8	-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1021	-0-	-1779	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
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-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1474	-0-	-76	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	326	-0-	-822	-0-	326	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

12	2015	X	1379	-0-	-636	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2809	-0-	9	9	2809	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	756	N	554	-0-	-202	-0-	554	2			N	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	784	N	127	-0-	-657	-0-	127	2			N	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
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-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

12	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
01	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4128	2	2	9	N	2	2	8			-0-
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-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	200	1	412	2	N	-0-				-0-
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	207	1	420	2	N	-0-				-0-
02	672	N	492	-0-	-180	-0-	492	2			N	-0-				-0-
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-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	304	1	626	2	N	-0-				-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	297	1	601	2	N	-0-				-0-
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-				-0-
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-

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

12	713	N	641	-0-	-72	-0-	77	1	564	2	Y	-0-	3	1		-0-
01	682	N	646	-0-	-36	-0-	39	1	607	2	Y	-0-				-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	71	1	578	2	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
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								

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

12	1426	N	1056	-0-	-370	-0-	127	1	929	2	Y	-0-	1	1		8
01	1333	N	983	-0-	-350	-0-	60	1	923	2	Y	-0-				8
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	128	1	1047	2	Y	-0-	8	1		-0-
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-

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
12	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	133	1	975	2	Y	10					15
							11	9									
01	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	68	1	1046	2	Y	8					23
							9	9									
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	112	1	917	2	Y	9	17	1			15
							10	9									
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									

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
12	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	145	1	1066	2	Y	3					9
							3	9									
01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	72	1	1108	2	Y	2					11
							2	9									
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	118	1	960	2	Y	2	8	1			5
							2	9									
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									

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
12	2294	X	2146	-0-	-148	-0-	167	1	1979	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	2232	X	2071	-0-	-161	-0-	140	1	1931	2	Y	-0-					-0-
02	2016	X	2010	-0-	-6	-0-	148	1	1862	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	44	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	20	1	314	2	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	28	1	229	2	Y	3					4
							3	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	57	-0-	-191	-0-	1	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	70	-0-	-98	-0-	3	1	66	2	Y	1					1
							1	9									
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

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
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	52	1	383	2	Y	-0-					1
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					1
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	42	1	342	2	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
12	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	133	1	977	2	Y	10					16
							11	9									
01	1054	N	996	-0-	-58	-0-	60	1	927	2	Y	8					24
							9	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	121	1	986	2	Y	9	18	1			15
							10	9									
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									

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
12	558	N	471	-0-	-87	-0-	36	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	7	1	481	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	420	2	Y	1					1
							1	9									
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

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
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	23	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	Y	3					3
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	Y	4					7
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	Y	5	1	8			11
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

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
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	86	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	16	1	1099	2	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	44	1	961	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	399	-0-	-128	-0-	346	2	53	9	N	48	74	1			3
01	589	N	338	-0-	-251	-0-	303	2	35	9	N	32					35
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	622	2	N	95	84	1	1	8	45
							105	9									
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									

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 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
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	53	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	19	1	551	2	Y	2					2
							2	9									
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

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
12	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	84	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	51	1	951	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	938	-0-	-70	-0-	31	1	907	2	Y	-0-					-0-
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									

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	X	794	-0-	-1407	-0-	63	1	731	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	722	-0-	-735	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	529	-0-	-563	-0-	18	1	511	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	148	1	1082	2	Y	-0-					-0-
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1249	2	Y	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	129	1	1052	2	Y	-0-					-0-
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-

CHATO 28 A WELL #: 12 RRCID -> 191317 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7599 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
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-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 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
12	2542	X	2261	-0-	-281	-0-	271	1	1990	2	Y	-0-					19
01	2542	X	2248	-0-	-294	-0-	137	1	2108	2	Y	3					22
							3	9									
02	2240	X	2006	-0-	-234	-0-	216	1	1767	2	Y	21					43
							23	9									
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									

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
12	992	N	896	-0-	-96	-0-	108	1	788	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	881	-0-	-80	-0-	54	1	826	2	Y	1					1
							1	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	759	2	Y	-0-					1
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

CHATO 24 WELL #: 19 RRCID -> 191459 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7486 - 7532

12	1333	N	1060	-0-	-273	-0-	127	1	933	2	Y	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	113	1	928	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 697 WELL #: 1 RRCID -> 191460 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7525 - 7578

12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	66	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	994	-0-	-42	-0-	63	1	931	2	N	-0-					-0-
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-

APPLING 697 WELL #: 2 RRCID -> 191461 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7518 - 7558

12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

12	1271	N	943	-0-	-328	-0-	112	1	820	2	Y	10					25
							11	9									
01	1147	N	864	-0-	-283	-0-	52	1	803	2	Y	8					33
							9	9									
02	868	N	773	-0-	-95	-0-	83	1	681	2	Y	8	23	1			18
							9	9									
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									

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
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					4
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	33	1	523	2	Y	2					6
							2	9									
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	31	1	456	2	Y	3					9
							3	9									
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									

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
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

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

12	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	68	1	1082	2	Y	1					1
							1	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	80	1	1186	2	Y	1					2
							1	9									
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

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

12	1178	N	923	-0-	-255	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	64	1	1011	2	Y	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	60	1	896	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
12	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1406	2	6	9	Y	5					5
01	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1354	2	12	9	Y	11					16
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1283	2	11	9	Y	10					26
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

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
12	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					4
01	1674	X	1531	-0-	-143	-0-	90	1	1440	2	Y	1					5
							1	9									
02	1624	X	1473	-0-	-151	-0-	93	1	1378	2	Y	2					7
							2	9									
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

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
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	328	1	2407	2	Y	9					21
							10	9									
01	2914	X	2634	-0-	-280	-0-	160	1	2465	2	Y	8					29
							9	9									
02	2436	X	2375	-0-	-61	-0-	258	1	2107	2	Y	9	21	1			17
							10	9									
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									

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
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	Y	4	19	1			-0-
01	744	N	679	-0-	-65	-0-	590	2	89	9	Y	81	33	1			48
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	479	2	Y	19	63	1			4
							21	9									
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									

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
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	33	1	399	2	Y	-0-	11	1			2
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	34	1	427	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1565	2	3	9	Y	3					3
01	1550	N	1032	-0-	-518	-0-	61	1	967	2	Y	4					7
							4	9									
02	1344	N	717	-0-	-627	-0-	45	1	670	2	Y	2	1	8			8
							2	9									
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									

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	2	Y	-0-					2
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					2
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	28	1	231	2	Y	-0-					2
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

CHATO 23 WELL #: 17 RRCID -> 195713 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7434 - 7454

12	620	N	582	-0-	-38	-0-	70	1	512	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	38	1	580	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	57	1	465	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

12	961	N	749	-0-	-212	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	52	1	832	2	Y	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	742	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	39	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	39	1	579	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1333	N	637	-0-	-696	-0-	624	2	13	9	Y	12	15	1			2
01	1178	N	813	-0-	-365	-0-	804	2	9	9	Y	8					10
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	43	1	1022	2	Y	18	21	1	1	8	6
							20	9									
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									

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

12	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	-0-					-0-
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									

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	586	-0-	-220	-0-	35	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	33	1	498	2	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1639	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
01	1302	X	1241	-0-	-61	-0-	1237	2	4	9	Y	4					4
02	1372	X	766	-0-	-606	-0-	31	1	733	2	Y	2	5	1	1	8	-0-
							2	9									
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									

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

12	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	30	1	478	2	Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	73	1	1168	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1030	-0-	-146	-0-	65	1	964	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	279	N	166	-0-	-113	-0-	20	1	146	2	Y	-0-					2
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					2
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	Y	-0-					2
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

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
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	33	1	239	2	Y	6					6
							7	9									
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	18	1	276	2	Y	9					15
							10	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	240	2	Y	5					20
							6	9									
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									

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
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	43	1	677	2	Y	14					20
							15	9									
01	744	N	678	-0-	-66	-0-	42	1	628	2	Y	7					27
							8	9									
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	37	1	565	2	Y	8	23	1	1	8	11
							9	9									
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									

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
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1905	2	3	9	Y	3					3
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	87	1	1392	2	Y	5					8
							6	9									
02	1904	N	1498	-0-	-406	-0-	94	1	1402	2	Y	2					10
							2	9									
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									

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
12	2294	X	1889	-0-	-405	-0-	1880	2	9	9	Y	8	24	1			-0-
01	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2092	2	178	9	Y	162	67	1			95
02	1988	X	1575	-0-	-413	-0-	62	1	1470	2	Y	39	125	1			9
							43	9									
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									

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

12	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1057	2	3	9	Y	3					6
01	1085	N	978	-0-	-107	-0-	57	1	914	2	Y	6					12
							7	9									
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	52	1	778	2	Y	3					15
							3	9									
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									

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	79	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1233	-0-	-55	-0-	78	1	1155	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

12	1984	X	1896	-0-	-88	-0-	1895	2	1	9	Y	1					4
01	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	104	1	1656	2	Y	2					6
							2	9									
02	1624	N	1444	-0-	-180	-0-	91	1	1350	2	Y	3					9
							3	9									
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									

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

12	806	N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	39	1	625	2	N	-0-					-0-
02	672	N	552	-0-	-120	-0-	35	1	517	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	722	-0-	-53	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	38	1	568	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	2	9	9	N	8					50
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	8	1	129	2	N	19	30	1			39
							21	9									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	13	36	1	1	8	15
							14	9									
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									

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
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1320	2	6	9	Y	5					13
01	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	74	1	1177	2	Y	-0-					13
02	1176	N	1048	-0-	-128	-0-	66	1	976	2	Y	5					18
							6	9									
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									

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
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2					2
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
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

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
12	2232	X	2123	-0-	-109	-0-	2111	2	12	9	Y	11					48
01	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	112	1	1792	2	Y	19					67
							21	9									
02	1848	N	1673	-0-	-175	-0-	104	1	1546	2	Y	21					88
							23	9									
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									

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
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					2
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1	333	2	Y	1					3
							1	9									
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	21	1	313	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
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									

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

12	2015	N	1545	-0-	-470	-0-	1514	2	31	9	Y	28					45
01	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	103	1	1648	2	Y	6					51
							7	9									
02	1792	N	1562	-0-	-230	-0-	98	1	1464	2	Y	-0-					51
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

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2665	2	1	9	Y	1					11
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	149	1	2382	2	Y	1					12
							1	9									
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	149	1	2214	2	Y	-0-					12
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

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

12	1426	N	353	-0-	-1073	-0-	333	2	20	9	Y	18					33
01	1395	N	220	-0-	-1175	-0-	13	1	201	2	Y	5					38
							6	9									
02	1204	N	452	-0-	-752	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					38
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

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
12	1860	X	141	-0-	-1719	-0-	137	2	4	9	Y	4	18	1			2
01	1488	X	562	-0-	-926	-0-	553	2	9	9	Y	8					10
02	1288	X	330	-0-	-958	-0-	13	1	299	2	Y	16	20	1			6
							18	9									
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									

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					23
01	620	N	570	-0-	-50	-0-	33	1	533	2	Y	4					27
							4	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	Y	-0-					27
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									

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

12	930	N	915	-0-	-15	-0-	911	2	4	9	Y	4					51
01	961	N	774	-0-	-187	-0-	45	1	722	2	Y	6					57
							7	9									
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	43	1	633	2	Y	-0-					57
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

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1904	2	91	9	Y	83	93	1			7
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1497	2	99	9	Y	90	58	1			39
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	74	1	1766	2	Y	44	73	1			10
							48	9									
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									

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

12	1488	N	1324	-0-	-164	-0-	48	1	1269	2	Y	6					23
							7	9									
01	1457	N	1358	-0-	-99	-0-	36	1	1316	2	Y	5	14	1			14
							6	9									
02	1288	N	1222	-0-	-66	-0-	38	1	1177	2	Y	6	1	8			19
							7	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	68	1	489	2	Y	-0-					2
01	589	N	454	-0-	-135	-0-	74	1	380	2	Y	-0-					2
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	110	1	350	2	Y	-0-					2
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									

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	137	1	1901	2	Y	17					26
							19	9									
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	123	1	1865	2	Y	9					35
							10	9									
02	1960	N	1829	-0-	-131	-0-	113	1	1706	2	Y	9	31	1			13
							10	9									
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									

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	70	1	500	2	Y	1					1
							1	9									
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	104	1	535	2	Y	-0-					1
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	140	1	450	2	Y	-0-					1
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

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

12	744	N	693	-0-	-51	-0-	24	1	634	2	Y	32					36
							35	9									
01	682	N	537	-0-	-145	-0-	14	1	512	2	Y	10	34	1			12
							11	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	Y	21					33
							23	9									
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									

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

12	744	N	580	-0-	-164	-0-	21	1	556	2	Y	3					5
							3	9									
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	15	1	546	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	17	1	543	2	Y	3					7
							3	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1829	N	1327	-0-	-502	-0-	48	1	1265	2	Y	13					16
							14	9									
01	1240	N	1066	-0-	-174	-0-	28	1	1023	2	Y	14	16	1			14
							15	9									
02	1288	N	1105	-0-	-183	-0-	34	1	1058	2	Y	12					26
							13	9									
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									

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

12	1085	N	940	-0-	-145	-0-	34	1	904	2	Y	2					4
							2	9									
01	1116	N	969	-0-	-147	-0-	26	1	942	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	29	1	892	2	Y	2					3
							2	9									
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									

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

12	1581	N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
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-

APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	149	1	1092	2	N	156	175	1			13
							172	9									
01	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	2	N	179	160	1			32
							197	9									
02	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	119	1	974	2	N	145	145	1	1	8	31
							160	9									
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	22
							138	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	96	1	1064	2	N	-0-					35
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	84	1	1126	2	N	-0-					35
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	86	1	1077	2	N	-0-					35
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									

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	Y	8					12
							9	9									
01	961	N	936	-0-	-25	-0-	25	1	902	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
02	924	N	822	-0-	-102	-0-	25	1	789	2	Y	7					17
							8	9									
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									

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	Y	6					7
							7	9									
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	5	1	203	2	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	476	N	155	-0-	-321	-0-	5	1	146	2	Y	4					7
							4	9									
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									

AMG CHATO 25 C WELL #: 43 RRCID -> 237935 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5888 - 7658

12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	27	1	694	2	Y	5					7
							6	9									
01	713	N	702	-0-	-11	-0-	19	1	677	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	16	1	489	2	Y	5					10
							6	9									
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									

APPLING 695 WELL #: 43 RRCID -> 239635 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7469 - 7510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 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
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	324	-0-	-17	-0-	19	1	305	2	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	378	-0-	-25	-0-	376	2	2	9	Y	2					4
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	1					5
							1	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	2	Y	-0-					5
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

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					-0-
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-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	155	N	122	-0-	-33	-0-	4	1	108	2	Y	9					18
							10	9									
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	3	1	95	2	Y	3	16	1			5
							3	9									
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	1	1	32	2	Y	6					11
							7	9									
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	24	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
04	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	31	2	Y	5					9
							6	9									
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	3					12
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	91	1	1079	2	Y	74	60	1			58
							81	9									
01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	76	1	1041	2	Y	112	80	1			90
							123	9									
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	948	2	Y	-0-					90
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	80	1	1016	2	Y	96	165	1	1	8	20
							106	9									
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	81	1	1084	2	Y	59	46	1	1	8	32
							65	9									
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	83	1	1141	2	Y	69	1	8			100
							76	9									

CHATO 23 WELL #: 22 RRCID -> 247979 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5902 - 5908

12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	N	-0-					-0-
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-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

12	3751	X	2672	-0-	-1079	-0-	200	1	2375	2	Y	88	106	1			25
							97	9									
01	5673	X	2474	-0-	-3199	-0-	160	1	2191	2	Y	112	115	1			22
							123	9									
02	4928	X	2324	-0-	-2604	-0-	161	1	2022	2	Y	128	70	1			80
							141	9									
03	4960	X	2607	-0-	-2353	-0-	189	1	2404	2	Y	13	81	1			12
							14	9									
04	3660	X	2918	-0-	-742	-0-	196	1	2616	2	Y	96	56	1			52
							106	9									
*05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	183	1	2499	2	Y	93					145
							102	9									

CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993

12	806	N	675	-0-	-131	-0-	53	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	911	2	Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	44	1	1286	2	Y	8					8
							9	9									
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

CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820

12	1643	X	1019	-0-	-624	-0-	36	1	954	2	Y	26					78
							29	9									
01	1488	X	887	-0-	-601	-0-	23	1	855	2	Y	8	64	1			22
							9	9									
02	1344	X	940	-0-	-404	-0-	28	1	891	2	Y	19					41
							21	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	2914	X	2592	-0-	-322	-0-	2590	2	2	9	Y	2					17
01	2728	N	2369	-0-	-359	-0-	140	1	2226	2	Y	3					20
							3	9									
02	2380	N	2229	-0-	-151	-0-	140	1	2089	2	Y	-0-					20
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

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

12	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	2			Y	-0-					13
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					13
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	7	7	8			13
							8	9									
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									

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

*06	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	139	1	1458	3	Y	-0-					41
*07	1302	X	305	-0-	-997	-0-	30	1	274	3	Y	1	19	1			23
							1	9									
*08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	120	1	1417	3	Y	-0-					23
*09	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					23
*10	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	181	1	1606	3	Y	-0-					23
*11	1590	X	1500	-0-	-90	-0-	123	1	1377	3	Y	-0-					23
*12	1550	X	827	-0-	-723	-0-	74	1	753	3	Y	-0-					23
*01	1798	X	763	-0-	-1035	-0-	67	1	696	3	Y	-0-					23
*02	1624	X	678	-0-	-946	-0-	61	1	617	3	Y	-0-					23
*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-	5	7			18
05	837	X	592	-0-	-245	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					18

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					21
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					21
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 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
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	308	3	Y	320	337	1			209
							352	9									
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	45	1	500	3	Y	206	110	1			305
							227	9									
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	252	3	Y	220	251	1			274
							242	9									
*01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	531	3	Y	246	223	1			297
							271	9									
*02	728	N	434	-0-	-294	-0-	10	1	101	3	Y	294	247	1			344
							323	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

12	1116	N	925	-0-	-191	-0-	82	1	832	3	Y	10					97
							11	9									
01	1426	X	738	-0-	-688	-0-	62	1	645	3	Y	28	59	1			66
							31	9									
02	1288	X	1071	-0-	-217	-0-	89	1	897	3	Y	77					143
							85	9									
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

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

*06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-	28	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					28
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	27	1			1
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
12	1736	X	244	-0-	-1492	-0-	22	1	222	3	N	-0-					105
01	1953	X	1290	-0-	-663	-0-	108	1	1132	3	N	45					150
							50	9									
02	1764	X	1367	-0-	-397	-0-	123	1	1244	3	N	-0-					150
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

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
*08	403	N	115	-0-	-288	-0-	9	1	106	3	Y	-0-	68	1			29
09	330	N	93	-0-	-237	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					29
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	Y	-0-					29
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	51	1	575	3	Y	11					40
							12	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	Y	-0-					40
01	465	N	252	-0-	-213	-0-	20	1	212	3	Y	18					58
							20	9									
02	588	N	255	-0-	-333	-0-	22	1	224	3	Y	8					66
							9	9									
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									

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
12	527	X	367	-0-	-160	-0-	21	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	330	-0-	-166	-0-	17	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	275	-0-	-145	-0-	14	1	261	3	Y	-0-					-0-
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-

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
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	144	1	1465	3	Y	311	306	1			151
							342	9									
01	2046	X	1726	-0-	-320	-0-	137	1	1431	3	Y	144	173	1			122
							158	9									
02	2184	X	1620	-0-	-564	-0-	132	1	1334	3	Y	140	178	1			84
							154	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

12	899	N	188	-0-	-711	-0-	3	1	44	3	Y	128	139	1			138
							141	9									
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	745	3	Y	46	83	1			101
							51	9									
02	1372	N	751	-0-	-621	-0-	34	1	640	3	Y	70	103	1			68
							77	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	390	N	287	-0-	-103	-0-	16	1	149	3	Y	111	355	1			90
							122	9									
10	434	N	252	-0-	-182	-0-	6	1	102	3	Y	131					221
							144	9									
11	420	N	225	-0-	-195	-0-	6	1	77	3	Y	129	179	1			171
							142	9									
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	139	189	1			121
							153	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	16	1	300	3	Y	222	179	1			164
							244	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	119	179	1			104
							131	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	6	1	1			5
							7	9									
*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-

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					86
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					86
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					86
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	91	1	874	3	Y	11					150
							12	9									
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	104	1	926	3	Y	44					194
							48	9									
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	95	1	1064	3	Y	42	98	1			138
							46	9									
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	104	1	1060	3	Y	36					174
							40	9									
01	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	89	1	935	3	Y	41					215
							45	9									
02	1120	N	920	-0-	-200	-0-	81	1	817	3	Y	20	188	1			47
							22	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 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
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	3	21	9	Y	19	13	1			9
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	50	17	1			42
							55	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	68	1	687	3	Y	1					9
							1	9									
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	33	1	345	3	Y	4					13
							4	9									
02	700	N	277	-0-	-423	-0-	24	1	241	3	Y	11					24
							12	9									
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									

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
12	2666	X	1524	-0-	-1142	-0-	83	1	1364	3	Y	70	75	1			115
							77	9									
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	145	1	2679	3	Y	65					180
							72	9									
*02	1764	X	1543	-0-	-221	-0-	77	1	1443	3	Y	21	87	1			114
							23	9									
*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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	54	1	545	3	Y	1					11
							1	9									
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	96	1	999	3	Y	4					15
							4	9									
02	868	N	538	-0-	-330	-0-	48	1	480	3	Y	9					24
							10	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32	1	521	3	Y	29	25	1			44
							32	9									
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	557	3	Y	30					74
							33	9									
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	Y	3	36	1			41
							3	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

12	155	N	49	-0-	-106	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					13
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	10	1	105	3	Y	8					21
							9	9									
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	7	1	75	3	Y	3					24
							3	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

12	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	199	1	2022	3	Y	20					102
							22	9									
01	1798	X	1779	-0-	-19	-0-	153	1	1598	3	Y	25					127
							28	9									
02	2940	X	1098	-0-	-1842	-0-	98	1	987	3	Y	12	111	1			28
							13	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	97	1	1598	3	N	28					173
							31	9									
01	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	71	1	1307	3	N	116					289
							128	9									
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	856	3	N	45	176	1			158
							50	9									
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									

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

12	1116	N	737	-0-	-379	-0-	62	1	627	3	Y	44					79
							48	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	95	1	996	3	Y	39	39	1			79
							43	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	72	1	727	3	Y	39					118
							43	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	107	1	1087	3	Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	89	1	935	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	595	-0-	-581	-0-	54	1	541	3	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

12	2418	X	97	-0-	-2321	-0-	5	1	53	3	Y	35	242	1			17
							39	9									
01	2418	X	956	-0-	-1462	-0-	67	1	699	3	Y	173	44	1			146
							190	9									
02	1624	X	967	-0-	-657	-0-	69	1	697	3	Y	183	220	1			109
							201	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	1213	-0-	-2724	-0-	115	1	1018	3	Y	73	64	1			102
							80	9									
11	3390	X	1188	-0-	-2202	-0-	91	1	1013	3	Y	76	75	1			103
							84	9									
12	1860	X	1666	-0-	-194	-0-	143	1	1454	3	Y	63					166
							69	9									
01	1860	X	629	-0-	-1231	-0-	51	1	538	3	Y	36	81	1			121
							40	9									
02	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	113	1	1139	3	Y	69					190
							76	9									
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									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

12	806	N	525	-0-	-281	-0-	47	1	478	3	Y	-0-					10
01	806	X	497	-0-	-309	-0-	43	1	454	3	Y	-0-					10
02	728	X	442	-0-	-286	-0-	40	1	402	3	Y	-0-					10
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-	2	7			8
05	527	X	418	-0-	-109	-0-	32	1	386	3	Y	-0-					8

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

*09	1890	X	1398	-0-	-492	-0-	132	1	1263	3	Y	3					16
							3	9									
10	1953	X	1613	-0-	-340	-0-	163	1	1446	3	Y	4	5	1			15
							4	9									
11	1920	X	1768	-0-	-152	-0-	145	1	1620	3	Y	3	6	1			12
							3	9									
12	1984	X	1481	-0-	-503	-0-	132	1	1345	3	Y	4					16
							4	9									
01	1984	X	1289	-0-	-695	-0-	112	1	1175	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
02	1652	X	1297	-0-	-355	-0-	116	1	1175	3	Y	5					14
							6	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

12	9982	X	1132	-0-	-8850	-0-	62	1	1018	3	Y	47	26	1			49
							52	9									
01	9641	X	2129	-0-	-7512	-0-	108	1	1987	3	Y	31	30	1			50
							34	9									
02	5236	X	2293	-0-	-2943	-0-	113	1	2129	3	Y	46	51	1			45
							51	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 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
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	9	11	1			4
							10	9									
01	651	X	281	-0-	-370	-0-	24	1	246	3	Y	10	6	1			8
							11	9									
02	588	X	459	-0-	-129	-0-	40	1	404	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
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									

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
12	1178	N	167	-0-	-1011	-0-	15	1	151	3	Y	1					5
							1	9									
01	1395	X	30	-0-	-1365	-0-	2	1	26	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	2					7
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									

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 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
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					72
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	121	3	Y	18					90
							20	9									
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					90
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8401	X	738	-0-	-7663	-0-	63	1	644	3	Y	28					71
							31	9									
01	6634	X	785	-0-	-5849	-0-	67	1	700	3	Y	16	34	1			53
							18	9									
02	2464	X	658	-0-	-1806	-0-	58	1	582	3	Y	16					69
							18	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 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
*10	1271	X	1103	-0-	-168	-0-	105	1	933	3	Y	59	64	1			39
							65	9									
*11	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	134	1	1495	3	Y	30	20	1			49
							33	9									
12	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	133	1	1353	3	Y	46	40	1			55
							51	9									
*01	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	140	1	1462	3	Y	33	45	1			43
							36	9									
*02	1540	X	1300	-0-	-240	-0-	113	1	1140	3	Y	43	36	1			50
							47	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	80	1	841	3	Y	1					1
							1	9									
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	78	1	792	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720

*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	77	1	740	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	702	-0-	-383	-0-	71	1	631	3	Y	-0-					-0-
11	1200	N	951	-0-	-249	-0-	78	1	873	3	Y	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	95	1	964	3	Y	-0-					-0-
01	1240	X	656	-0-	-584	-0-	57	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	683	-0-	-213	-0-	62	1	621	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

12	651	X	212	-0-	-439	-0-	11	1	188	3	Y	12	29	1			14
							13	9									
01	589	X	199	-0-	-390	-0-	7	1	134	3	Y	53	9	1			58
							58	9									
02	532	X	179	-0-	-353	-0-	8	1	142	3	Y	26	59	1			25
							29	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 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
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	1					3
							1	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	186	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

12	1395	X	360	-0-	-1035	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	257	-0-	-518	-0-	22	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	616	X	223	-0-	-393	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

*10	837	N	487	-0-	-350	-0-	49	1	438	3	Y	-0-					-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	58	1	649	3	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	276	-0-	-220	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	288	-0-	-384	-0-	26	1	262	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

12	1054	N	132	-0-	-922	-0-	5	1	80	3	Y	43	74	1			48
							47	9									
01	1054	X	415	-0-	-639	-0-	19	1	354	3	Y	38	29	1			57
							42	9									
02	952	X	481	-0-	-471	-0-	21	1	397	3	Y	57	58	1			56
							63	9									
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									

STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	3	Y	-0-					33
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	Y	14					47
							15	9									
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	647	3	Y	-0-					47
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	1922	X	1076	-0-	-846	-0-	59	1	961	3	Y	51					202
							56	9									
01	1922	X	726	-0-	-1196	-0-	32	1	595	3	Y	90					292
							99	9									
02	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	1181	3	Y	48	141	1			199
							53	9									
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									

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
12	3472	X	2418	-0-	-1054	-0-	216	1	2196	3	Y	5					21
							6	9									
01	3472	X	839	-0-	-2633	-0-	73	1	762	3	Y	4	13	1			12
							4	9									
02	1764	X	600	-0-	-1164	-0-	54	1	540	3	Y	5					17
							6	9									
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									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 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
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					29
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	368	1	3852	3	Y	16					45
							18	9									
02	1456	X	888	-0-	-568	-0-	80	1	806	3	Y	2	39	1			8
							2	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	355	-0-	-1009	-0-	20	1	335	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	396	-0-	-100	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	192	-0-	-228	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 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
*10	558	X	459	-0-	-99	-0-	46	1	410	3	Y	3	5	1			12
							3	9									
11	450	X	300	-0-	-150	-0-	25	1	274	3	Y	1	5	1			8
							1	9									
12	589	X	283	-0-	-306	-0-	25	1	256	3	Y	2					10
							2	9									
01	589	X	302	-0-	-287	-0-	26	1	275	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	74	1	742	3	Y	5					10
							6	9									
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									

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

12	1705	X	1579	-0-	-126	-0-	91	1	1488	3	N	-0-					68
01	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	88	1	1621	3	N	-0-					68
02	1624	X	1391	-0-	-233	-0-	70	1	1321	3	N	-0-					68
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

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

12	403	N	108	-0-	-295	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					42
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	41	1			1
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

12	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	352	1	3583	3	Y	217	184	1			105
							239	9									
01	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	233	1	2437	3	Y	77	117	1			65
							85	9									
02	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	308	1	3104	3	Y	72	94	1			43
							79	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	476	3	Y	6					15
							7	9									
01	527	N	420	-0-	-107	-0-	36	1	378	3	Y	5	7	1			13
							6	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	538	3	Y	6					19
							7	9									
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									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

*10	992	X	397	-0-	-595	-0-	40	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	930	X	540	-0-	-390	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	961	X	808	-0-	-153	-0-	72	1	736	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	172	-0-	-231	-0-	15	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	295	-0-	-209	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

*09	960	N	216	-0-	-744	-0-	20	1	195	3	Y	1					37
							1	9									
*10	465	N	305	-0-	-160	-0-	31	1	274	3	Y	-0-					37
*11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	75	1	841	3	Y	8					45
							9	9									
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	79	1	806	3	Y	1					46
							1	9									
*01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	60	1	631	3	Y	34					80
							37	9									
02	868	N	669	-0-	-199	-0-	59	1	596	3	Y	13					93
							14	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	420	3	Y	1					5
							1	9									
01	372	N	365	-0-	-7	-0-	32	1	332	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	Y	1					4
							1	9									
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									

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
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-	4	1			4
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	1					5
							1	9									
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	7					12
							8	9									
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	Y	6	6	1			12
							7	9									
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									

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
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	18	1	181	3	Y	1					16
							1	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-	10	1			6
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	232	1	2345	3	Y	8					14
							9	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 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
*11	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	123	1	1370	3	Y	48					263
							53	9									
12	1519	X	1457	-0-	-62	-0-	123	1	1253	3	Y	74	154	1			183
							81	9									
01	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	143	1	1490	3	Y	41					224
							45	9									
02	1456	X	684	-0-	-772	-0-	58	1	583	3	Y	39	158	1			105
							43	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2511	X	2011	-0-	-500	-0-	180	1	1831	3	Y	-0-					364
01	2511	X	1306	-0-	-1205	-0-	114	1	1192	3	Y	-0-					364
02	2072	X	1937	-0-	-135	-0-	175	1	1762	3	Y	-0-					364
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

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	41	1	648	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	516	-0-	-564	-0-	38	1	478	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	500	-0-	-182	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	34	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	34	1	644	3	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	24	1	244	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					231
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					231
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	344	3	N	-0-					231
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

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 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
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					148
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

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

12	651	N	557	-0-	-94	-0-	32	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	746	3	Y	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	49	1	915	3	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					31
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	41	1	765	3	Y	6					37
							7	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	48	1	901	3	Y	-0-					37
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									

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					5
01	682	X	288	-0-	-394	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					5
02	616	X	276	-0-	-340	-0-	14	1	262	3	Y	-0-					5
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

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

12	1178	X	177	-0-	-1001	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					65
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	1	64	1			2
*02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 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
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-					69
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	528	3	Y	73					142
							80	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	452	3	Y	52					194
							57	9									
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	1					4
							1	9									
01	310	N	178	-0-	-132	-0-	15	1	161	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	288	3	Y	2					5
							2	9									
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									

PRYOR WELL #: 5 RRCID -> 225005 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7466 - 7480

12	2139	X	1624	-0-	-515	-0-	93	1	1524	3	Y	6					19
							7	9									
01	2139	X	1167	-0-	-972	-0-	60	1	1099	3	Y	7					26
							8	9									
02	1932	X	1673	-0-	-259	-0-	84	1	1585	3	Y	4	13	1			17
							4	9									
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									

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 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
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	745	3	Y	89					141
							98	9									
01	837	X	608	-0-	-229	-0-	49	1	508	3	Y	46	56	1			131
							51	9									
02	756	X	668	-0-	-88	-0-	54	1	544	3	Y	64	129	1			66
							70	9									
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									

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

12	403	N	389	-0-	-14	-0-	35	1	354	3	Y	-0-					29
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	Y	-0-					29
02	476	N	347	-0-	-129	-0-	31	1	316	3	Y	-0-					29
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	69	1	700	3	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	37	1	370	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

12	651	N	492	-0-	-159	-0-	26	1	424	3	Y	38	90	1			43
							42	9									
01	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1182	3	Y	55	26	1			72
							61	9									
02	812	X	478	-0-	-334	-0-	20	1	380	3	Y	71	75	1			68
							78	9									
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	52	1	525	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	420	-0-	-107	-0-	38	1	382	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	293	-0-	-234	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	259	-0-	-273	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	99	1	1621	3	Y	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	3	Y	-0-					-0-
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	97	1	1828	3	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

*10	992	X	584	-0-	-408	-0-	34	1	550	3	Y	-0-					-0-
11	931	X	931	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	Y	-0-					-0-
12	742	X	742	-0-	-0-	-0-	43	1	699	3	Y	-0-					-0-
01	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	61	1	1118	3	Y	-0-					-0-
02	868	X	820	-0-	-48	-0-	41	1	779	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	65	1	730	3	Y	1					137
							1	9									
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	246	3	Y	98					235
							108	9									
01	372	N	253	-0-	-119	-0-	18	1	183	3	Y	47	92	1			190
							52	9									
*02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-	188	1			2
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									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

*10	1302	X	1227	-0-	-75	-0-	109	1	965	3	Y	139	148	1			91
							153	9									
*11	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	100	1	1116	3	Y	67	48	1			110
							74	9									
12	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	121	1	1227	3	Y	102	91	1			121
							112	9									
*01	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	94	1	983	3	Y	83	99	1			105
							91	9									
*02	1204	N	1091	-0-	-113	-0-	89	1	894	3	Y	98	87	1			116
							108	9									
*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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	63	1	644	3	Y	4					22
							4	9									
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	42	1	435	3	Y	3	13	1			12
							3	9									
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	79	1	801	3	Y	9					21
							10	9									
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									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	94	1	1546	3	Y	-0-					-0-
01	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	75	1	1374	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1419	-0-	-37	-0-	72	1	1347	3	Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	52	1	858	3	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	53	1	976	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	716	-0-	-96	-0-	36	1	680	3	Y	-0-					-0-
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-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

12	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	65	1	1073	3	Y	14					196
							15	9									
01	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	104	1	1925	3	Y	27					223
							30	9									
*02	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	106	1	1993	3	Y	-0-	154	1			69
*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									

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	36	1	366	3	Y	8	23	1			24
							9	9									
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	61	1	635	3	Y	4					28
							4	9									
02	671	X	671	-0-	-0-	-0-	60	1	603	3	Y	7	20	1			15
							8	9									
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									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

12	6386	X	2781	-0-	-3605	-0-	111	2	2670	3	Y	-0-					-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	665	2	2817	3	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2135	-0-	-1365	-0-	236	2	1899	3	Y	-0-					-0-
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-

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

12	7843	X	1441	-0-	-6402	-0-	56	2	1340	3	Y	41					378
							45	9									
01	4216	X	508	-0-	-3708	-0-	53	2	224	3	Y	210	180	1			408
							231	9									
*02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					Y	90					498
*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

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

12	1023	N	446	-0-	-577	-0-	40	1	406	3	Y	-0-					3
01	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	112	1	1175	3	Y	72	3	1			72
							79	9									
02	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	103	1	1040	3	Y	152	166	1			58
							167	9									
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									

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

12	465	N	135	-0-	-330	-0-	8	1	125	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	11	1	195	3	Y	1					3
							1	9									
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	39	1	736	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	5430	X	4159	-0-	-1271	-0-	336	1	3823	3	Y	-0-					-0-
10	5611	X	3084	-0-	-2527	-0-	182	1	2902	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	2044	-0-	-3386	-0-	151	1	1893	3	Y	-0-					-0-
12	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	378	1	6199	3	Y	-0-					-0-
01	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	250	1	4610	3	Y	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	206	1	3885	3	Y	-0-					-0-
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-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	60	2	487	3	Y	-0-					1
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	588	-0-	-32	-0-	53	1	535	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	527	N	399	-0-	-128	-0-	35	1	363	3	Y	1					1
							1	9									
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	24	1	237	3	Y	-0-	1	1			-0-
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-

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
*11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	285	1	3573	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	101	1	1654	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	71	1	1304	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	3612	X	1078	-0-	-2534	-0-	54	1	1023	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
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									

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	2	43	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					131
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					131
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

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 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
12	1550	X	794	-0-	-756	-0-	31	2	763	3	Y	-0-					-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	87	2	367	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	472	-0-	-396	-0-	52	2	420	3	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 13 RRCID -> 231972 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	752	-0-	-116	-0-	39	1	713	3	Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	56	1	1046	3	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1767	X	746	-0-	-1021	-0-	67	1	679	3	Y	-0-					83
01	1767	X	1400	-0-	-367	-0-	122	1	1274	3	Y	4	51	1			36
							4	9									
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					36
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									

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	603	-0-	-761	-0-	24	2	579	3	Y	-0-					127
01	403	N	10	-0-	-393	-0-	2	2	8	3	Y	-0-					127
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	2	358	3	Y	-0-					127
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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	155	1	1620	3	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	528	3	Y	-0-					-0-
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-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 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
12	2573	X	1354	-0-	-1219	-0-	54	2	1292	3	Y	7	8	1			9
							8	9									
01	2573	X	697	-0-	-1876	-0-	133	2	561	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
02	2324	X	1005	-0-	-1319	-0-	110	2	891	3	Y	4					8
							4	9									
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

CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	15	2	356	3	Y	-0-					-0-
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	173	2	734	3	Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	87	2	707	3	Y	-0-					-0-
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-

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

12	1209	X	498	-0-	-711	-0-	45	1	453	3	Y	-0-					-0-
01	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	121	1	1264	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	988	-0-	-384	-0-	89	1	899	3	Y	-0-					-0-
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-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

*10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	183	1	1625	3	Y	4	25	1			15
							4	9									
11	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	238	1	2661	3	Y	6	11	1			10
							7	9									
12	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	229	1	2333	3	Y	7					17
							8	9									
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	202	1	2115	3	Y	19	8	1			28
							21	9									
02	2716	X	1959	-0-	-757	-0-	175	1	1763	3	Y	19					47
							21	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	5					11
							6	9									
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					11
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-	8	1			3
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	1					4
							1	9									
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	Y	-0-					4
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	1					5
							1	9									
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					5
*01	155	N	92	-0-	-63	-0-	7	1	75	3	Y	9					14
							10	9									
*02	112	N	72	-0-	-40	-0-	6	1	63	3	Y	3					17
							3	9									
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									

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
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	Y	2					3
							2	9									
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	1					4
							1	9									
01	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	24	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	3	1	34	3	Y	4					10
							4	9									
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									

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
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	7					19
							8	9									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	221	3	Y	17					36
							19	9									
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	27	1	267	3	Y	8	31	1			13
							9	9									
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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 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
12	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					17
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	3	19	9	Y	17					34
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	502	3	Y	14	16	1			32
							15	9									
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									

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

12	868	N	7	-0-	-861	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
01	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	154	1	2841	3	Y	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	36	1	675	3	Y	-0-					-0-
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-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

12	310	N	272	-0-	-38	-0-	24	1	248	3	Y	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	37	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	323	-0-	-69	-0-	29	1	294	3	Y	-0-					-0-
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-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	1922	X	403	-0-	-1519	-0-	36	1	367	3	Y	-0-					211
01	1891	X	58	-0-	-1833	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					211
02	1708	X	52	-0-	-1656	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					211
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-	46	7			165
*05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	3	Y	-0-					165

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

12	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
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-

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

12	589	N	8	-0-	-581	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	81	1	1321	3	Y	28	28	1			44
							31	9									
01	1364	X	1226	-0-	-138	-0-	62	1	1136	3	Y	25					69
							28	9									
*02	1232	X	982	-0-	-250	-0-	49	1	926	3	Y	6	33	1			42
							7	9									
*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									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
12	961 X	733	-0-	-228	-0-	722	2	11	9	Y	10					50
01	961 X	653	-0-	-308	-0-	653	2			Y	-0-					50
02	840 X	794	-0-	-46	-0-	794	2			Y	-0-					50
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

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

12	992 N	774	-0-	-218	-0-	37	1	722	2	Y	14	35	1			26
						15	9									
01	992 N	624	-0-	-368	-0-	33	1	571	2	Y	18					44
						20	9									
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	767	2	Y	11	35	1			20
						12	9									
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									

NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

12	806 N	690	-0-	-116	-0-	33	1	647	2	N	9	25	1			20
						10	9									
01	744 N	598	-0-	-146	-0-	32	1	552	2	N	13					33
						14	9									
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	680	2	N	8	25	1			16
						9	9									
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									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	112	1	498	2	N	-0-					33
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	157	1	484	2	N	-0-					33
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	138	1	476	2	N	2					35
						2	9									
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

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	148	1	688	2	Y	4					32
						4	9									
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	198	1	635	2	Y	9					41
						10	9									
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	153	1	554	2	Y	14					55
						15	9									
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1393	2	24	9	Y	22					71
01	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1115	2	35	9	Y	32	62	1			41
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1243	2	8	9	Y	7					48
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

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	85	1	382	2	Y	3					33
							3	9									
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	125	1	387	2	Y	10					43
							11	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	92	1	322	2	Y	8					51
							9	9									
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

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	86	1	413	2	Y	3					24
							3	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	118	1	394	2	Y	7					31
							8	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	99	1	369	2	Y	8					39
							9	9									
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

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

12	403	N	373	-0-	-30	-0-	68	1	303	2	N	2					122
							2	9									
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	103	1	315	2	N	7					129
							8	9									
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	97	1	332	2	N	3					132
							3	9									
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

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

12	1891	N	1249	-0-	-642	-0-	1224	2	25	9	Y	23					78
01	1798	N	1203	-0-	-595	-0-	1168	2	35	9	Y	32	64	1			46
02	1680	N	1451	-0-	-229	-0-	1442	2	9	9	Y	8					54
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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
12	2573	N	2103	-0-	-470	-0-	102	1	1971	2	N	27	72	1			55
							30	9									
01	2480	N	1891	-0-	-589	-0-	101	1	1748	2	N	38					93
							42	9									
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	97	1	2058	2	N	21	72	1			42
							23	9									
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									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

12	1550	N	1387	-0-	-163	-0-	1367	2	20	9	Y	18					113
01	1395	N	1222	-0-	-173	-0-	1222	2			Y	-0-					113
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1200	2			Y	-0-					113
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

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1529	2	21	9	Y	19					66
01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1188	2	31	9	Y	28	54	1			40
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1193	2	7	9	Y	6					46
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

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

12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	28	X	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
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-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

12	1457	N	553	-0-	-904	-0-	553	2			Y	-0-					13
01	1426	N	619	-0-	-807	-0-	37	1	582	2	Y	-0-					13
02	1288	N	864	-0-	-424	-0-	54	1	810	2	Y	-0-					13
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

SUN T S H (WILCOX) //CONT.// 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15						N	NO RPT					-0-
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-

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. //CONT.// 742124
SCHWEERS WELL #: 2 RRCID -> 232983 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 880 - 883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 16180 12/01/2010

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CML EXPLORATION, LLC 120648
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

12	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	136	160	1			124
01	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	120	178	1			66
02	7000	-0-	-0-	-7000	-0-					N	100	8	8			158
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3		Y	-0-					71
01	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	3		Y	-0-					71
02	2279	N	2279	-0-	-0-	B	-0-	2279	3		Y	-0-					71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
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

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

12	0	N	9	-0-	9	B	9	9	3		Y	-0-					12
01	28	N	19	-0-	-9	B	-0-	19	3		Y	-0-					12
02	0		71	-0-	71	B	71	71	3		Y	-0-					12
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

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3074				Y	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-3074				Y	-0-					24
02	0	N	83	-0-	83	B	-2991	83	3		Y	-0-					24
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-				Y	-0-					24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURR WELL #: 2031 RRCID -> 184727 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4858 - 4884

12	248 N	59	-0-	-189	-0-	19	1	40	2	N	-0-					3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					3
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	3	1			-0-
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-

BURR WELL #: 3031 RRCID -> 185004 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4980 - 4996

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURR "C" WELL #: 2231XD RRCID -> 211567 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4728 - 5010

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-

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
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

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) //CONT.// 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
BURR "C" WELL #: 161H RRCID -> 232663 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 5008 - 5186

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 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
12	775 N	193	-0-	-582	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
01	186 N	71	-0-	-115	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	94	-0-	-158	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 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
12	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	136	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1820 X	1674	-0-	-146	-0-	148	1	1525	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
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-

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
12	868 N	783	-0-	-85	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
01	868 N	797	-0-	-71	-0-	51	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	784 N	678	-0-	-106	-0-	60	1	618	2	Y	-0-					-0-
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									

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930 N	612	-0-	-318	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
01	837 N	298	-0-	-539	-0-	19	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	67	1	688	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

12	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	34	1	488	2	Y	-0-					-0-
02	476 N	415	-0-	-61	-0-	37	1	378	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

12	62 N	34	-0-	-28	-0-	32	2	2	9	Y	2					14
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					14
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	6					20
						7	9									
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

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	369	-0-	-220	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	35	1	365	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		2	-0-	2	6	2	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	8	2	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	9	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, JOHN D. 65 WELL #: 12 RRCID -> 192827 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6197 - 6217

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

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 238222 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 6088

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

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	92	1	1336	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1203	-0-	-169	-0-	106	1	1097	2	Y	-0-					-0-
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-

SCHLETZE WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	465	1	1292	2	Y	4					13
							4	9									
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	327	1	1298	2	Y	1					14
							1	9									
02	980	N	634	-0-	-346	-0-	621	2	13	9	Y	12					26
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

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	28	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	241	-0-	-235	-0-	21	1	220	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	908	-0-	-239	-0-	62	1	837	2	Y	8					11
							9	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	46	1	1070	2	Y	11	12	1			10
							12	9									
02	952	N	860	-0-	-92	-0-	44	1	810	2	Y	5					15
							6	9									
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									

SCHLETZE, A. E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	3					3
							3	9									
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	1					4
							1	9									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	72	2	11	9	Y	10					14
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

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
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
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									

TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	153	1	906	2	Y	3					20
							3	9									
01	1302	N	846	-0-	-456	-0-	125	1	702	2	Y	17					37
							19	9									
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	175	1	1002	2	Y	2	1	8			38
							2	9									
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

SCHLETZE, A. E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 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
12	589	N	228	-0-	-361	-0-	60	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	97	1	384	2	Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
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-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 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
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	42	1	772	2	N	-0-					-0-
02	896	N	723	-0-	-173	-0-	26	1	697	2	N	-0-					-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	744	N	645	-0-	-99	-0-	67	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	62	1	505	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	51	1	527	2	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 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
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	82	1	702	2	Y	5					12
							6	9									
01	899	N	288	-0-	-611	-0-	32	1	254	2	Y	2	13	1			1
							2	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	61	1	618	2	Y	4					5
							4	9									
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									

TRIPLE BAR RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	734	-0-	-134	-0-	106	1	626	2	Y	2					2
							2	9									
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	112	1	627	2	Y	18					20
							20	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	107	1	610	2	Y	1					21
							1	9									
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

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	212	1	2851	2	Y	7					33
							8	9									
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	122	1	2833	2	Y	11	25	1			19
							12	9									
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	135	1	2491	2	Y	6					25
							7	9									
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									

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	457	-0-	-256	-0-	32	1	425	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	25	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	868	N	733	-0-	-135	-0-	77	1	656	2	Y	-0-					11
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	85	1	684	2	Y	-0-	11	1			-0-
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	61	1	626	2	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE WELL #: B 2 RRCID -> 115174 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8288 - 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

12	1612	X	906	-0-	-706	-0-	62	1	836	2	Y	7					13
							8	9									
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	57	1	1326	2	Y	11	14	1			10
							12	9									
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	67	1	1243	2	Y	5	1	8			14
							6	9									
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									

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
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-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

12	2573	X	1684	-0-	-889	-0-	174	1	1496	2	Y	13					43
							14	9									
01	2573	X	1699	-0-	-874	-0-	185	1	1502	2	Y	11	49	1			5
							12	9									
02	2324	X	1459	-0-	-865	-0-	129	1	1321	2	Y	8					13
							9	9									
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									

SCHLETZE, A.E. 57 WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	189	1	1115	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	198	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	183	1	1050	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	744	N	536	-0-	-208	-0-	55	1	469	2	Y	11					20
							12	9									
01	682	N	522	-0-	-160	-0-	56	1	456	2	Y	9	27	1			2
							10	9									
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	42	1	430	2	Y	7					9
							8	9									
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									

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
12	744	N	559	-0-	-185	-0-	38	1	512	3	N	8					46
							9	9									
01	713	N	614	-0-	-99	-0-	23	1	547	2	N	40					86
							44	9									
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	27	1	506	2	N	1	55	1	1	8	31
							1	9									
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									

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
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	13	1	171	3	N	-0-					12
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					12
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	8	1	136	2	N	-0-	10	1			2
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-

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
12	1364	N	922	-0-	-442	-0-	922	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1193	-0-	-47	-0-	77	1	1116	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	1030	-0-	-34	-0-	91	1	939	2	N	-0-					-0-
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									

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
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-
01	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	101	1	1467	2	Y	-0-					-0-
02	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	118	1	1223	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	152	-0-	-158	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SCHLETZE WELL #: B 1 RRCID -> 142252 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8208 - 8266

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

TRIPLE BAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
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									

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

12	2232	X	1305	-0-	-927	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
01	2108	N	1957	-0-	-151	-0-	126	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	173	1	1782	2	Y	-0-					-0-
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									

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

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

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A. E. 58 WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

12	248 N	142	-0-	-106	-0-	9	1	129	2	Y	4					6
						4	9									
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	598	2	Y	10	9	1			7
						11	9									
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	4					11
						4	9									
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									

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	169	1	2459	2	Y	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	215	1	2214	2	Y	-0-					-0-
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-

D.W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	496	N	485	-0-	-11	-0-	31	1	454	2	N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	38	1	393	2	N	-0-					-0-
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-

D. W. TRI BAR 12 "F" WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	193	-0-	-148	-0-	19	1	165	2	Y	8					11
							9	9									
01	248	N	183	-0-	-65	-0-	19	1	157	2	Y	6	14	1			3
							7	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	3					6
							3	9									
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					9
							2	9									

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 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
12	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	517	-0-	-351	-0-	33	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	43	1	440	2	Y	-0-					-0-
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-

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

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

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
12	1023	N	936	-0-	-87	-0-	18	1	918	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	844	-0-	-24	-0-	16	1	827	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
12	961	N	879	-0-	-82	-0-	17	1	854	2	Y	7					82
							8	9									
01	899	N	784	-0-	-115	-0-	761	2	23	9	Y	21	87	1			16
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	13	1	678	2	Y	31					47
							34	9									
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									

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
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	102	1	1473	2	N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	119	1	1233	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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									

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
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					10
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					10
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					10
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-

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
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	3	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	364	N	12	-0-	-352	-0-	12	2			N	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	961	N	924	-0-	-37	-0-	18	1	906	2	N	-0-					-0-
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	14	1	719	2	N	-0-					-0-
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-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

12	558	N	289	-0-	-269	-0-	22	1	267	2	Y	-0-					7
01	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	2			Y	-0-	3	1			4
02	420	N	95	-0-	-325	-0-	95	2			Y	-0-					4
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

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

12	1643	N	1056	-0-	-587	-0-	130	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	124	1	1265	2	Y	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	170	1	1098	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

12	527	N	435	-0-	-92	-0-	8	1	427	2	Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	8	1	398	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	97	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	71	1	731	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	76	1	493	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	49	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	83	1	533	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	63	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	46	1	472	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	56	1	357	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

12	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	45	-0-	-172	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

12	1085	N	860	-0-	-225	-0-	106	1	754	2	Y	-0-					-0-
01	1147	N	878	-0-	-269	-0-	78	1	800	2	Y	-0-					-0-
02	1092	N	964	-0-	-128	-0-	130	1	834	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY 709 "A" WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	12	1	596	2	N	-0-					16
01	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	2			N	-0-					16
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	11	1	596	2	N	-0-					16
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-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	37	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	48	1	310	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	909	-0-	-114	-0-	59	1	850	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	76	1	787	2	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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

D.W. TRI BAR 56 C WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
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-

ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279 N	227	-0-	-52	-0-	23	1	201	2	Y	3					11
						3	9									
01	248 N	203	-0-	-45	-0-	22	1	178	2	Y	3	12	1			2
						3	9									
02	224 N	180	-0-	-44	-0-	16	1	162	2	Y	2					4
						2	9									
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									

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	10	1	56	2	Y	3					3
						3	9									
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	68	2	Y	18					21
						20	9									
02	84 N	51	-0-	-33	-0-	7	1	42	2	Y	2					23
						2	9									
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

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	2356	X	2036	-0-	-320	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	1966	-0-	-266	-0-	127	1	1839	2	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1712	-0-	-220	-0-	151	1	1561	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
01	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
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-

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
12	1054	N	959	-0-	-95	-0-	19	1	940	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	17	1	855	2	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	3	1	156	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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-

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
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	47	-0-	-177	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	639	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	4	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					-0-
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									

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
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	13	1	651	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	11	1	590	2	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-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-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 N	402	-0-	-63	-0-	8	1	394	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	392 N	274	-0-	-118	-0-	5	1	269	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	245	-0-	-96	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	336 N	136	-0-	-200	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
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-

LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	39	1	1954	2	Y	-0-					-0-
01	1922 N	1855	-0-	-67	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1764 N	1563	-0-	-201	-0-	30	1	1533	2	Y	-0-					-0-
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-

TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	33	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	32	1	328	2	Y	-0-					-0-
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-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1109	-0-	-317	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
01	1457 N	1119	-0-	-338	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1148 N	955	-0-	-193	-0-	28	1	927	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	837 N	618	-0-	-219	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	837 N	769	-0-	-68	-0-	50	1	719	2	Y	-0-					-0-
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	65	1	668	2	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	26	1	372	2	Y	-0-					-0-
02	364 N	353	-0-	-11	-0-	31	1	322	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	1116 N	796	-0-	-320	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
01	1085 N	823	-0-	-262	-0-	53	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	94	1	967	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	163	-0-	-116	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	304 N	304	-0-	-0-	-0-	27	1	277	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	744 N	715	-0-	-29	-0-	14	1	701	2	Y	-0-					-0-
01	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	672 N	586	-0-	-86	-0-	11	1	575	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	651 N	509	-0-	-142	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	50	1	724	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	598	-0-	-46	-0-	53	1	545	2	Y	-0-					-0-
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-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	744 N	648	-0-	-96	-0-	42	1	606	2	Y	-0-					-0-
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	54	1	556	2	Y	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	Y	4	49	1			23
							4	9									
01	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			Y	-0-					23
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	4	1	224	2	Y	-0-					23
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									

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
12	2532	N	1475	-0-	-1057	-0-	27	1	1394	2	Y	49	87	1			92
							54	9									
01	1736	N	1448	-0-	-288	-0-	1387	2	61	9	Y	55	78	1			69
02	1708	N	1288	-0-	-420	-0-	21	1	1094	2	Y	157	96	1			130
							173	9									
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									

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
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	205	2	Y	151					151
							166	9									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	403	2	196	9	Y	178	167	1			162
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					162
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

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
12	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	41	1	914	2	Y	43					64
							47	9									
01	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			Y	-0-					64
02	1148	X	903	-0-	-245	-0-	903	2			Y	-0-					64
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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	175	2	N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
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-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	775	N	123	-0-	-652	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
01	589	N	143	-0-	-446	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
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-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

12	124	N	64	-0-	-60	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-			-0-
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-

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	N	2			62
							2	9							
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	75	2	N	3			65
							3	9							
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	5	1	79	2	N	8			73
							9	9							
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							

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10951	N	NO RPT			-0-
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-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 15 RRCID -> 176300 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 4983 - 4990

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

D. W. TRIBAR 56 "C" WELL #: 2 RRCID -> 178339 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4946 - 4958

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2013 - P & A 02-28-13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	399	-0-	-438	-0-	78	1	165	2	N	142					267
							156	9									
01	651	N	325	-0-	-326	-0-	99	1	146	2	N	73	166	1			174
							80	9									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	101	1	264	2	N	88	185	1			77
							13	4	97	9							
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									

BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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

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

12	1798	N	1790	-0-	-8	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1782	-0-	-16	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1580	-0-	-44	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

12	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	3			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

12	2294	N	2180	-0-	-114	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	3			N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

12	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

12	3379	X	3269	-0-	-110	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3265	-0-	-83	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

12	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1737	-0-	-61	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

12	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	1860	X	471	-0-	-1389	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

12	6045	X	4644	-0-	-1401	-0-	4644	3			N	-0-					-0-
01	5580	X	5138	-0-	-442	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6254	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

12	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
01	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	3			N	-0-					-0-
02	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
01	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	2170	N	2109	-0-	-61	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4588	X	3333	-0-	-1255	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			N	-0-					-0-
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	1557	-0-	-1481	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	1844	-0-	-1194	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	6002	-0-	-353	-0-	6002	3			N	-0-					-0-
01	6138	X	5947	-0-	-191	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
02	5544	X	5358	-0-	-186	-0-	5358	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7936	X	6953	-0-	-983	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	3			N	-0-					-0-
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

12	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

12	1705	N	875	-0-	-830	-0-	875	3			N	-0-					-0-
01	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

12	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					-0-
01	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

12	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

12	14725	X	14069	-0-	-656	-0-	14069	3			N	-0-					-0-
01	14632	X	14123	-0-	-509	-0-	14123	3			N	-0-					-0-
02	13188	X	12749	-0-	-439	-0-	12749	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

12	6014	X	5372	-0-	-642	-0-	5372	3			N	-0-					-0-
01	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	5068	-0-	-196	-0-	5068	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

12	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2556	-0-	-300	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

12	18600	X	16901	-0-	-1699	-0-	16901	3			N	-0-					-0-
01	17918	X	16879	-0-	-1039	-0-	16879	3			N	-0-					-0-
02	16184	X	15118	-0-	-1066	-0-	15118	3			N	-0-					-0-
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-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
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-

J. A. RANCH -K- WELL #: 1 RRCID -> 206729 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9749 - 9774

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

12	3441	X	3075	-0-	-366	-0-	3075	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	3000	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	4453	-0-	-569	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	4289	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	3725	-0-	-531	-0-	3725	3			N	-0-					-0-
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-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

12	6355	X	6307	-0-	-48	-0-	6307	3			N	-0-					-0-
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	3			N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
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-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
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-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

12	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2296	-0-	-308	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1996	-0-	-300	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967 X	7197	-0-	-770	-0-	452	1	6745	2	N	-0-			-0-
01	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	463	1	7904	2	N	-0-			-0-
02	6972 X	6502	-0-	-470	-0-	415	1	6087	2	N	-0-			-0-
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-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

12	7688 X	7132	-0-	-556	-0-	7132	2			N	-0-			-0-
01	7471 X	7236	-0-	-235	-0-	7236	2			N	-0-			-0-
02	6748 X	6287	-0-	-461	-0-	6287	2			N	-0-			-0-
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-

HILLIN, T. A. 388787
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

12	4092 X	4007	-0-	-85	-0-	4007	2			N	-0-			-0-
01	4092 X	3919	-0-	-173	-0-	3919	2			N	-0-			-0-
02	3696 X	3626	-0-	-70	-0-	3626	2			N	-0-			-0-
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-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-
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	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

12	9865 X	9865	-0-	-0-	-0-	9865	3			N	-0-			-0-
01	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	3			N	-0-			-0-
02	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8823	3			N	-0-			-0-
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-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

12	4929 X	4358	-0-	-571	-0-	4358	3			N	-0-			-0-
01	4867 X	4667	-0-	-200	-0-	4667	3			N	-0-			-0-
02	4368 X	4259	-0-	-109	-0-	4259	3			N	-0-			-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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
12	5425	X	4969	-0-	-456	-0-	4969	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4850	-0-	-389	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	4256	-0-	-476	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
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-

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
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	615	1	5753	2	N	-0-					-0-
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	558	1	5252	2	N	-0-					-0-
02	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	506	1	4784	2	N	-0-					-0-
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	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	258	1	2417	2	N	-0-					-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	270	1	2537	2	N	-0-					-0-
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	243	1	2303	2	N	-0-					-0-
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	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-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
12	3100	N	13934	-0-	10834	10834	13934	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1397	-0-	-1703	9131	1397	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1258	-0-	-1542	7589	1258	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	5115	X	4992	-0-	-123	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4947	-0-	-168	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4442	-0-	-178	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
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
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

12	10633	X	10443	-0-	-190	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10584	-0-	-204	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9433	-0-	-311	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

12	2387	N	2254	-0-	-133	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2314	-0-	-73	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

12	7719	X	7421	-0-	-298	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7593	-0-	-126	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6890	-0-	-54	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

12	2294	N	2134	-0-	-160	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	475	1	4444	2	N	-0-					-0-
01	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	523	1	4921	2	N	-0-					-0-
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	471	1	4455	2	N	-0-					-0-
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	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

12	16523	X	14558	-0-	-1965	-0-	14558	2			N	-0-					-0-
01	16647	X	13865	-0-	-2782	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	12127	-0-	-2601	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
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-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2705	-0-	-364	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2400	-0-	-372	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

12	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3770	-0-	-260	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3471	-0-	-141	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

12	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
02	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

12	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	140	1	1309	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	137	1	1291	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1296	-0-	-48	-0-	124	1	1172	2	N	-0-					-0-
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	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	2			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

12	10199	X	9364	-0-	-835	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9509	-0-	-473	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8523	-0-	-493	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD PERMIAN, LLC //CONT.// 881579
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4588	X	4100	-0-	-488	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4022	-0-	-66	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
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-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

12	12493	X	11781	-0-	-712	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
01	12183	X	11881	-0-	-302	-0-	11881	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10583	-0-	-421	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	6789	X	6507	-0-	-282	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6522	-0-	-267	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5888	-0-	-48	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
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-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	510	1	6057	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5303	-0-	-1083	-0-	413	1	4890	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4609	-0-	-1159	-0-	397	1	4212	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

12	537	X	537	-0-	-0-	-0-	53	1	484	2	N	-0-					-0-
01	620	X	19	-0-	-601	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	560	X	417	-0-	-143	-0-	47	1	370	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	1253	-0-	-49	-0-	123	1	1130	2	N	-0-					-0-
01	1271	X	1117	-0-	-154	-0-	114	1	1003	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	950	-0-	-226	-0-	107	1	843	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	10633	X	10409	-0-	-224	-0-	808	1	9601	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	9452	-0-	-1460	-0-	737	1	8715	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	8935	-0-	-1537	-0-	770	1	8165	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	198	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	202	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1730	-0-	-286	-0-	195	1	1535	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 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
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	216	1	1985	2	N	-0-					-0-
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	213	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1798	-0-	-134	-0-	202	1	1596	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3443	-0-	-184	-0-	338	1	3105	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3705	-0-	-232	-0-	378	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	403	1	3177	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 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
12	1178	X	959	-0-	-219	-0-	94	1	865	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	1022	-0-	-63	-0-	104	1	918	2	N	-0-					-0-
02	980	X	853	-0-	-127	-0-	96	1	757	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	X	1799	-0-	-123	-0-	176	1	1623	2	N	-0-					-0-
01	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	185	1	1626	2	N	-0-					-0-
02	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	177	1	1396	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

12	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	716	1	6589	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	5029	-0-	-1512	-0-	514	1	4515	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	3934	-0-	-2926	-0-	443	1	3491	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

12	6293	X	5856	-0-	-437	-0-	574	1	5282	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5348	-0-	-945	-0-	546	1	4802	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5239	-0-	-445	-0-	590	1	4649	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

12	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	179	1	1645	2	N	-0-					-0-
01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	191	1	1679	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1550	-0-	-186	-0-	174	1	1376	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

12	2139	X	1893	-0-	-246	-0-	186	1	1707	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1237	-0-	-964	-0-	126	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1411	-0-	-577	-0-	159	1	1252	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

12	4588	X	4541	-0-	-47	-0-	445	1	4096	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4145	-0-	-443	-0-	423	1	3722	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	2308	-0-	-1920	-0-	260	1	2048	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	245	-0-	-3	-0-	2	1	243	2	N	-0-					-0-
02	224	X	211	-0-	-13	-0-	1	1	210	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

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

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

12	1364	X	928	-0-	-436	-0-	91	1	837	2	N	-0-					-0-
01	1364	X	1019	-0-	-345	-0-	104	1	915	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	793	-0-	-439	-0-	89	1	704	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	19	1	3033	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2569	-0-	-438	-0-	16	1	2553	2	N	-0-					-0-
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	18	1	2597	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

12	1240	X	659	-0-	-581	-0-	65	1	594	2	N	-0-					-0-
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	136	1	1198	2	N	-0-					-0-
02	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	131	1	1036	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

12	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	144	1	1329	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	151	1	1328	2	N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	162	1	1274	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	27	1	4447	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	27	1	4211	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3795	-0-	-237	-0-	26	1	3769	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	467	X	467	-0-	-0-	-0-	36	1	431	2	N	-0-					-0-
02	392	X	292	-0-	-100	-0-	25	1	267	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387 X	2005	-0-	-382	-0-	156	1	1849	2	N	-0-					-0-
01	2356 X	1898	-0-	-458	-0-	148	1	1750	2	N	-0-					-0-
02	2100 X	1701	-0-	-399	-0-	147	1	1554	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

12	497 X	497	-0-	-0-	-0-	39	1	458	2	N	-0-					-0-
01	496 X	475	-0-	-21	-0-	37	1	438	2	N	-0-					-0-
02	504 X	368	-0-	-136	-0-	32	1	336	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

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-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

12	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	315	1	3748	2	N	-0-					-0-
01	3813 X	3423	-0-	-390	-0-	267	1	3156	2	N	-0-					-0-
02	3444 X	3302	-0-	-142	-0-	285	1	3017	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

12	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	130	1	1200	2	N	-0-					-0-
01	1023 X	920	-0-	-103	-0-	94	1	826	2	N	-0-					-0-
02	924 X	726	-0-	-198	-0-	82	1	644	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

12	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	1103	1	10150	2	N	-0-					-0-
01	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	1135	1	9981	2	N	-0-					-0-
02	10164 X	9658	-0-	-506	-0-	1087	1	8571	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

12	3844 X	2406	-0-	-1438	-0-	503	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	3844 X	2676	-0-	-1168	-0-	559	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	3472 X	2365	-0-	-1107	-0-	503	1	1862	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348 X	3274	-0-	-74	-0-	20	1	3254	2	N	-0-					-0-
01	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	20	1	3113	2	N	-0-					-0-
02	3220 X	2617	-0-	-603	-0-	18	1	2599	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

12	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	107	1	984	2	N	-0-					-0-
01	1054 X	911	-0-	-143	-0-	93	1	818	2	N	-0-					-0-
02	924 X	819	-0-	-105	-0-	92	1	727	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

12	1953 X	1652	-0-	-301	-0-	162	1	1490	2	N	-0-					-0-
01	1953 X	1655	-0-	-298	-0-	169	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1652 X	1538	-0-	-114	-0-	173	1	1365	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	331	1	3043	2	N	-0-					-0-
01	3441 X	3123	-0-	-318	-0-	319	1	2804	2	N	-0-					-0-
02	3164 X	2715	-0-	-449	-0-	306	1	2409	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

12	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	123	1	1133	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	123	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1148 N	995	-0-	-153	-0-	112	1	883	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

12	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	10	1	1705	2	N	-0-					-0-
01	1519 X	1445	-0-	-74	-0-	9	1	1436	2	N	-0-					-0-
02	1720 X	1720	-0-	-0-	-0-	12	1	1708	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "46" WELL #: 1 RRCID -> 199658 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8954 - 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
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	4	1	683	2	N	-0-					-0-
01	682	N	667	-0-	-15	-0-	4	1	663	2	N	-0-					-0-
02	644	N	467	-0-	-177	-0-	3	1	464	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

12	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	28	1	4647	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4297	-0-	-74	-0-	27	1	4270	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3834	-0-	-114	-0-	26	1	3808	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

12	4557	X	3915	-0-	-642	-0-	24	1	3891	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3883	-0-	-674	-0-	25	1	3858	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3272	-0-	-620	-0-	23	1	3249	2	N	-0-					-0-
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-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

12	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	10	1	1688	2	N	-0-					-0-
01	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	11	1	1668	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1443	-0-	-69	-0-	10	1	1433	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

12	8153	X	6085	-0-	-2068	-0-	847	1	5238	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	5524	-0-	-1358	-0-	774	1	4750	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5850	-0-	-198	-0-	876	1	4974	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

12	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	333	1	3059	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3384	-0-	-243	-0-	346	1	3038	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2629	-0-	-647	-0-	296	1	2333	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4101	-0-	-735	-0-	25	1	4076	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3896	-0-	-661	-0-	25	1	3871	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3612	-0-	-504	-0-	25	1	3587	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

12	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	268	1	2468	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	910	-0-	-1911	-0-	93	1	817	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	785	-0-	-1763	-0-	88	1	697	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

12	838	X	838	-0-	-0-	-0-	65	1	773	2	N	-0-					-0-
01	837	X	767	-0-	-70	-0-	60	1	707	2	N	-0-					-0-
02	756	X	630	-0-	-126	-0-	54	1	576	2	N	-0-					-0-
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-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

12	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	135	1	1239	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	1400	-0-	-26	-0-	143	1	1257	2	N	-0-					-0-
02	1314	X	1314	-0-	-0-	-0-	148	1	1166	2	N	-0-					-0-
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-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

12	2139	X	1813	-0-	-326	-0-	178	1	1635	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	2131	-0-	-8	-0-	218	1	1913	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1774	-0-	-214	-0-	200	1	1574	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

12	6572	X	4250	-0-	-2322	-0-	676	1	3574	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	3964	-0-	-2608	-0-	644	1	3320	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3383	-0-	-957	-0-	578	1	2805	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

12	859	X	859	-0-	-0-	-0-	84	1	775	2	N	-0-					-0-
01	806	X	745	-0-	-61	-0-	76	1	669	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	646	-0-	-446	-0-	73	1	573	2	N	-0-					-0-
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-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961 X	961	-0-	-0-	-0-	94	1	867	2	N	-0-					-0-
01	868 X	635	-0-	-233	-0-	65	1	570	2	N	-0-					-0-
02	784 X	574	-0-	-210	-0-	65	1	509	2	N	-0-					-0-
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-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

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-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

12	1302 X	1288	-0-	-14	-0-	8	1	1280	2	N	-0-					-0-
01	1302 X	1253	-0-	-49	-0-	8	1	1245	2	N	-0-					-0-
02	1176 X	1139	-0-	-37	-0-	8	1	1131	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	8928 X	7000	-0-	-1928	-0-	7000	3			Y	-0-					14
01	8928 X	4803	-0-	-4125	-0-	4803	3			Y	-0-					14
02	7504 X	5256	-0-	-2248	-0-	5254	3	2	9	Y	2					16
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	6886	-0-	-120	-0-	6884	3	2	9	Y	2					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 #: 6 RRCID -> 106671 COMPL. DATE 05/31/1983 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10231 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4402	X	4269	-0-	-133	-0-	4269	3			Y	-0-					14
01	4402	X	3169	-0-	-1233	-0-	3169	3			Y	-0-					14
02	3752	X	3722	-0-	-30	-0-	3722	3			Y	-0-					14
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	3723	-0-	-555	-0-	3723	3			Y	-0-					16

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	1711	3			Y	-0-					14
01	1147	N	822	-0-	-325	-0-	822	3			Y	-0-					14
02	1764	N	1494	-0-	-270	-0-	1494	3			Y	-0-					14
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	1238	-0-	-405	-0-	1238	3			Y	-0-					16

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
12	14477	X	13263	-0-	-1214	-0-	13262	3	1	9	Y	1					15
01	14477	X	8688	-0-	-5789	-0-	8688	3			Y	-0-					15
02	13384	X	12467	-0-	-917	-0-	12467	3			Y	-0-					15
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	8744	-0-	-5051	-0-	8744	3			Y	-0-					19

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	14	-0-	14	14	14	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	66	-0-	66	80	66	3			Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 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
12	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					12
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3368	3	2	9	N	2					14
02	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	3			N	-0-					14
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	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4219	3	2	9	N	2					16

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23097	X	23097	-0-	-0-	-0-	23095	3	2	9	N	2					14
01	21762	X	16867	-0-	-4895	-0-	16867	3			N	-0-					14
02	19546	X	19546	-0-	-0-	-0-	19546	3			N	-0-					14
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	19301	-0-	-3794	-0-	19301	3			N	-0-					14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	540	1	9	2	N	6				25
							7	9								
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	1	7	9	N	6	12	1		19
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	460	1	8	9	N	7				26
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				26

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	270	1	4	2	Y	13				24
							14	9								
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	230	1	17	9	Y	15	31	1		8
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	230	1	21	9	Y	19				27
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	18	3	187	9	N	170			195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
05	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

12	6200 X	596	-0-	-5604	-0-	596	3			N	-0-			60
01	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	3			N	-0-			60
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-			60
05	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

12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-			-0-
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-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

12	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	3			N	-0-			-0-
01	5053 X	3725	-0-	-1328	-0-	3725	3			N	-0-			-0-
02	4760 X	4603	-0-	-157	-0-	4603	3			N	-0-			-0-
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	3798	-0-	-1472	-0-	3798	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

12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	N	-0-			-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	26	1	73	2	N	-0-			-0-
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	27	1	137	2	N	-0-			-0-
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-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 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
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	65	1	297	2	Y	-0-			-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	55	1	156	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	229	-0-	-163	-0-	37	1	192	2	Y	-0-			-0-
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-

BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

12	3937	X	3339	-0-	-598	-0-	595	1	2744	2	N	-0-			-0-
01	4650	X	2294	-0-	-2356	-0-	600	1	1694	2	N	-0-			-0-
02	4312	X	3483	-0-	-829	-0-	567	1	2916	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	11	1	31	2	Y	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	53	1	58	2	Y	-0-			-0-
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-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	78	1	358	2	N	-0-			-0-
01	837	N	317	-0-	-520	-0-	83	1	234	2	N	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	92	1	472	2	N	-0-			-0-
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-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

12	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-			-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-			-0-
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-

WILDFLOWER (STRAWN) //CONT.// 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. //CONT.// 643525
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5797	X	5013	-0-	-784	-0-	5013	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5187	-0-	-610	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
02	5236	X	4677	-0-	-559	-0-	4677	3			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

12	3007	X	2182	-0-	-825	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2130	-0-	-877	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1697	-0-	-655	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
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-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

12	2520	N	2174	-0-	-346	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2213	-0-	-887	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2029	-0-	-771	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

12	4309	X	3655	-0-	-654	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2942	-0-	-670	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

12	9176	X	7609	-0-	-1567	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
01	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7498	-0-	-734	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
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-

BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	3854	-0-	-610	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3208	-0-	-1256	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3053	-0-	-167	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13423	X	8325	-0-	-5098	-0-	406	1	7919	2	N	-0-					-0-
01	10974	X	7259	-0-	-3715	-0-	233	1	7026	2	N	-0-					-0-
02	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	26	1	5249	2	N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21173	X	21167	-0-	-6	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
01	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	21798	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	19440	-0-	-132	-0-	19440	2			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	604	2			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1681	-0-	-210	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1749	-0-	-142	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10075	X	6920	-0-	-3155	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7563	-0-	-621	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8571	-0-	-865	-0-	8571	2			N	-0-					-0-
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-

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
12	5053	X	4686	-0-	-367	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5077	-0-	-503	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4304	-0-	-736	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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
12	22878 X	22154	-0-	-724	-0-	22154	2		N	-0-			-0-
01	24308 X	24308	-0-	-0-	-0-	24308	2		N	-0-			-0-
02	21765 X	21765	-0-	-0-	-0-	21765	2		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

12	7471 X	1355	-0-	-6116	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
01	2759 X	1286	-0-	-1473	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
02	2072 X	939	-0-	-1133	-0-	939	2		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

12	6727 X	1391	-0-	-5336	-0-	1391	2		N	-0-			-0-
01	6727 X	305	-0-	-6422	-0-	305	2		N	-0-			-0-
02	2744 X	845	-0-	-1899	-0-	845	2		N	-0-			-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

12	7099 X	6236	-0-	-863	-0-	6236	2		N	-0-			-0-
01	7099 X	5486	-0-	-1613	-0-	5486	2		N	-0-			-0-
02	6412 X	5270	-0-	-1142	-0-	5270	2		N	-0-			-0-
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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

12	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	3		N	-0-			-0-
01	5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3		N	-0-			-0-
02	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3		N	-0-			-0-
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	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-				N	NO RPT			-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

12	1953 X	1369	-0-	-584	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	6721	-0-	3921	3921	6721	2		N	-0-			-0-
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	-0-	-0-	-3100	6750				N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755
MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	131	-0-	-179	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

12	2635	X	2434	-0-	-201	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

12	1550	X	1215	-0-	-335	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
01	1612	N	1259	-0-	-353	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1013	-0-	-359	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

12	33759	X	32103	-0-	-1656	-0-	32103	3			N	-0-					-0-
01	32532	X	32532	-0-	-0-	-0-	32532	3			N	-0-					-0-
02	31360	X	29280	-0-	-2080	-0-	29280	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

12	4092	X	4018	-0-	-74	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3951	-0-	-25	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	3			N	-0-					-0-
01	8800	X	8800	-0-	-0-	-0-	8800	3			N	-0-					-0-
02	7728	X	7515	-0-	-213	-0-	7515	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

12	4867	X	4008	-0-	-859	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3913	-0-	-371	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

12	8029	X	6888	-0-	-1141	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	6989	-0-	-17	-0-	6989	3			N	-0-					-0-
02	7028	X	6531	-0-	-497	-0-	6531	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

12	9207	X	8145	-0-	-1062	-0-	8145	3			N	-0-					-0-
01	9269	X	9021	-0-	-248	-0-	9021	3			N	-0-					-0-
02	8372	X	6659	-0-	-1713	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
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-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	744	1	5165	3	N	-0-					-0-
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	744	1	5628	3	N	-0-					-0-
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	648	1	4826	3	N	-0-					-0-
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-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

12	1612	X	1406	-0-	-206	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
01	1705	X	1401	-0-	-304	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1175	-0-	-365	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (STRAWN) //CONT.// 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209 X	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1209 X	1057	-0-	-152	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	1092 X	940	-0-	-152	-0-	940	2			N	-0-					-0-
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-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

12	3286 X	2914	-0-	-372	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
01	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	2968 X	2743	-0-	-225	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
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-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

12	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
01	5921 X	5638	-0-	-283	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
02	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

FIML NATURAL RESOURCES, LLC 268313
COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

12	806 N	632	-0-	-174	-0-	182	1	450	3	N	-0-					-0-
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	127	1	548	3	N	-0-					-0-
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	137	1	458	3	N	-0-					-0-
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-

LLANO PRODUCTION COMPANY 504617
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

12	682 N	339	-0-	-343	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	496 N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LLANO PRODUCTION COMPANY //CONT.// 504617
KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	438	-0-	-275	-0-	438	2			N	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
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-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2605					N	-0-					-0-
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-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2737					N	-0-					-0-
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-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
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-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	3			N	-0-					-0-
01	6541	X	6150	-0-	-391	-0-	6150	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	4955	-0-	-953	-0-	4955	3			N	-0-					-0-
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-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
01	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	307	3			N	-0-					-0-
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-

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

12	620	N	153	-0-	-467	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
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-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

12	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
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-

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

12	50	N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	1		N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	B	-0-	48	1		N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	1		N	-0-					-0-
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-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

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

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

12	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	1		N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1		N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1		N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	1		N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

12	43	N	43	-0-	-0- B	-0-	43	1		N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1		N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

12	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	1		N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1		N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

12	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	1		N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1		N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1		N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

12	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

12	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

12	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	1			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	1			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0- B	-0-	41	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1	N	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1	N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1	N	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1	N	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1	N	-0-			-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	76	1			N	-0-					-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1			N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
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-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-			-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1		N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1		N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	1		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		N	-0-			-0-
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-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					-0-
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-

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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

12	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	1		N	-0-			-0-
01	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	1		N	-0-			-0-
02	108 R	108	-0-	-0-	-0-	108	1		N	-0-			-0-
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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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 #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

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

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1922	X	1340	-0-	-582	-0-	39	1	1301	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	1485	-0-	-437	-0-	85	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1528	-0-	-208	-0-	102	1	1426	2	N	-0-					-0-
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-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5208	X	1557	-0-	-3651	-0-	431	1	1126	2	N	-0-					-0-
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	1751	1	3491	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	2541	-0-	-3479	-0-	442	1	2099	2	N	-0-					-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 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
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-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	454	R	454	-0-	-0-	-0-	126	1	328	2	N	-0-					-0-
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	86	1	172	2	N	-0-					-0-
02	420	#	218	-0-	-202	-0-	38	1	180	2	N	-0-					-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

12	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	32	1	1070	2	N	-0-					-0-
01	967	R	967	-0-	-0-	-0-	55	1	912	2	N	-0-					-0-
02	885	R	885	-0-	-0-	-0-	59	1	826	2	N	-0-					-0-
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-

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	4596	-0-	1796	1796	800	1	3796	2	N	-0-					-0-
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-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

12	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	118	1	3890	2	N	-0-					-0-
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	204	1	3363	2	N	-0-					-0-
02	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	296	1	4144	2	N	-0-					-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224 X	527	-0-	-2697	-0-	146	1	381	2	N	-0-			-0-
01	589 X	66	-0-	-523	-0-	22	1	44	2	N	-0-			-0-
02	632 X	632	-0-	-0-	-0-	110	1	522	2	N	-0-			-0-
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-

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
12	4123 X	2337	-0-	-1786	-0-	647	1	1690	2	N	-0-			-0-
01	3875 X	110	-0-	-3765	-0-	37	1	73	2	N	-0-			-0-
02	2940 X	2902	-0-	-38	-0-	505	1	2397	2	N	-0-			-0-
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-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	980					N	-0-			-0-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) //CONT.// 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. //CONT.// 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	1426 X	349	-0-	-1077	-0-	349	2		N	-0-			-0-
01	806 X	737	-0-	-69	-0-	737	2		N	-0-			-0-
02	703 X	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
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-